GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

0A	P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
B	PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(RED CAVE) FIELDS, RULE 28 ALLOWABLE UNTIL 5-1-87.
C	WELL ALLOWED TO CYCLE GAS UNDER SPECIAL ORDER.
0I	INJECTION WELL.
L	ALLOWABLE RESTRICTED AT OPERATORS REQUEST. FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS. UNDERAGE WILL NOT CARRY FORWARD.
N	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY ADMINISTRATIVE ACTION (NO HEARING). EFFECTIVE 2-1-1994 SPECIAL ALLOWABLES WILL BE GRANTED IN ACCORDANCE WITH SWR 31 (K)(1) AND (K)(2).
R	REVISED ALLOWABLE ASSIGNED WHEN REPORTED PRODUCTION EXCEEDS THE LIMITED (#, @, L) ALLOWABLE BUT IS LESS THAN THE TOP PRORATED ALLOWABLE.
S	SPECIAL ALLOWABLE GRANTED BY COMMISSION ACTION (HEARING).
T	25% POTENTIAL PRORATED ALLOWABLE IN PANHANDLE, WEST FIELD UNTIL 5-1-87.
U	FROM 4-1-87 TO 7-1-92: ALLOWABLE LIMITED TO HIGHEST DAILY PRODUCTION IN PREVIOUS 12 MONTHS, UNDERAGE WILL CARRY FORWARD.
0W	ALLOWABLE WITHHELD PENDING RECEIPT OF NECESSARY ROUTINE FORMS.
X	ALLOWABLE ASSIGNED IN FIELDS WITH SUSPENDED ALLOCATION FORMULA (100% AOF).
0Z	WELLS NOT ELIGIBLE FOR AN ALLOWABLE.
@	ALLOWABLE ADJUSTED ON THE BASIS OF PAST PRODUCTION.
#	ALLOWABLE RESTRICTED TO 100% OF THE DELIVERABILITY 011195 (FORM G-10). EFFECTIVE 7-1-92, ALLOWABLE SET AT CAPABILITY TIMES CALENDAR DAYS.
0*	WELLS PERMITTED TO PRODUCE UP TO TWICE THEIR AVERAGE DAILY ALLOWABLE FOR THE PRECEEDING SIX MONTHS. HOWEVER WELLS ALLOWABLE IS STILL ZERO. THE PURPOSE OF THIS ALLOWABLE IS NOT TO RESTRICT PRODUCTION BUT TO REDUCE THE FIELD UNDERPRODUCTION AND THEREFORE BRING THE FIELD INTO BALANCE. NOT IN EFFECT AFTER 7-1-92.
0$	TEMPORARILY ABANDONED WELL WITH 14B2 EXCEPTION OR INACTIVE SIDE OF MULTIPLE COMPLETION.

GAS DISPOSITION CODES

1	LEASE OR FIELD FUEL USE
2	TRANSMISSION LINE
3	PROCESSING PLANT
4	VENTED OR FLARED
5	GAS LIFT
6	REPRESSURE AND PRESSURE MAINTENANCE
7	CARBON BLACK
8	UNDERGROUND STORAGE
9	WELL SEPARATION EXTRACTION LOSS

CONDENSATE DISPOSITION CODES

0	PIPELINE
1	TRUCK
2	TANK CAR OR BARGE
3	TANK CLEANING NET CONDENSATE
4	CIRCULATING OIL
5	LOST OR STOLEN
6	SEDIMENTATION
7	OTHER
8	SKIM LIQUID HYDROCARBONS

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

* INDICATES CHANGED ALLOWABLE OR CORRECTED FORM P-2 FILED FOR MONTH.
// DISPLAYED IN LEFTMOST COLUMN //

EOM: IF LEDGER SHOWS NO RPT, EOM BALANCE IS CARRIED FORWARD FROM LAST PR FILED.

C - Y (YES) OR N (NO) INDICATES WHETHER OR
M NOT THE RRCID IS PERMITTED TO COMMINGLE LIQUIDS.

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 8 RRCID -> 137244 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4641 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 302 RRCID -> 257554 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3174 - 3180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ATWOOD-MOSS "B" WELL #: 3 RRCID -> 120071 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 3918 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
01	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
*04	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER, J. W. WELL #: 2 T RRCID -> 242962 COMPL. DATE 06/17/1964 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3900 - 3914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					8
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	204	3	22	9	N	20					28
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					28
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					28
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					28

ALCO (MARBLE FALLS) 01261 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
KINDER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 165347 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4146 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					25
12	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					25
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					25
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	3			N	-0-					25
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			N	-0-					25
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					25

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-JONES WELL #: 2 RRCID -> 280018 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLYATES (CONGLOMERATE) 01846 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
FELDERHOFF-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 065623 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 5483 PERF. N/A

11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					41
12	3100	N	3132	-0-	32	32	3132	2			N	-0-					41
01	3060	N	3028	-0-	-32	-0-	3028	2			N	-0-					41
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					41
03	4243		2230	-0-	-2013	-0-	2230	2			N	-0-					41
04	210		2629	-0-	2419	2419	2629	2			N	-0-					41

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BAJA PRODUCTION 044650
ALVORD-CLOWER UNIT WELL #: RRCID -> 101102 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5795 - 5910

11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2022

BKV BARNETT, LLC 072504
ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. P. (MOBIL) GU 2X WELL #: 3 RRCID -> 148542 COMPL. DATE 06/09/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5660 - 5906

11	780	#	642	-0-	-138	-0-	641	2	1	9	Y	1					16
12	806	#	642	-0-	-164	-0-	642	2			Y	-0-					16
01	775	#	555	-0-	-220	-0-	552	2	3	9	Y	3					19
02	644	#	626	-0-	-18	-0-	622	2	4	9	Y	4					23
*03	726	R	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2					25
04	630	#	565	-0-	-65	-0-	564	2	1	9	Y	1					26

BARCLAY, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 195800 COMPL. DATE 02/23/1963 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5975 - 6008

11	300	#	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					18
12	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					18
01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					18
02	280	#	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					18
03	310	#	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					18
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	2			Y	-0-					18

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BUD OIL, INC. 106343
METHODIST HOME WELL #: 1 L RRCID -> 296627 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5624 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		146	-0-	146	146	146	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		140	-0-	140	286	140	3			Y	-0-					-0-
02	408	R	122	-0-	-286	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	142	-0-	-8	-0-	142	3			Y	-0-					-0-

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 292429 COMPL. DATE 09/27/1956 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5766 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					86
12	651	#	635	-0-	-16	-0-	635	2			N	-0-					86
01	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					86
02	588	#	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					86
03	651	#	646	-0-	-5	-0-	646	2			N	-0-					86
04	630	#	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					86

SHAUNTY, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 224136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5645 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	68	-0-	-242	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	312	2	206	9	N	187	187	1			-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
HEARD, N. E. WELL #: 1 L RRCID -> 041341 COMPL. DATE 02/24/1960 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5935 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1161	R	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
01	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*04	996	R	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

11	1403	R	1403	-0-	-0-	-0-	1375	2	28	9	N	25					110
12	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1571	2	24	9	N	22					132
01	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1572	2	54	9	N	49					181
02	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1906	2	86	9	N	78	184	1			75
03	1538	R	1538	-0-	-0-	-0-	1516	2	22	9	N	20					95
04	1454	R	1454	-0-	-0-	-0-	1430	2	24	9	N	22					117

MCGUIRE BROTHERS 550001
MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 T RRCID -> 289104 COMPL. DATE 01/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 5787

11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	-0-					-0-
12	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	155	#	105	-0-	-50	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
02	146	R	146	-0-	-0-	-0-	1	1	145	2	N	-0-					-0-
03	161	R	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	2	N	-0-					-0-
04	126	R	126	-0-	-0-	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
DAWSON, A. H. WELL #: 1 RRCID -> 134032 COMPL. DATE 09/14/1958 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5691 - 5696

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2023 - WELL PLUGGED 5/5/2023

S&G OIL LLC 740270
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 082962 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5774 - 5786

11	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					84
12	248	#	112	-0-	-136	-0-	112	3			N	-0-					84
01	248	#	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					84
02	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					84
03	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					84
04	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					84

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WILLIAMS, MAUDE WELL #: 1 RRCID -> 055857 COMPL. DATE 11/04/1961 TOTAL DEPTH 5810 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

FRISBEE, B. D. WELL #: 3 RRCID -> 136201 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5457 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
03	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

EVERETT, D. P. WELL #: 2 RRCID -> 141459 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5675 - 6074

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 224175 COMPL. DATE 06/30/1957 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5809 - 5854

11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					102
12	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					102
01	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					102
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					102
03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					102
04	363	R	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					102

RIGGS, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 257576 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5658 - 5933

11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
12	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	1			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	1			N	-0-					-0-
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	1			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-

ANDERSON, C. B., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 259872 COMPL. DATE 03/12/1957 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5732 - 5792

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.H. MORRIS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 275378 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 4439 - 5906

11	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 281545 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4451 - 5934

11	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					4
12	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					4
01	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					4
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	196	2			Y	-0-					4
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					4
04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					4

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBINSON, ROY WELL #: 3 RRCID -> 291078 COMPL. DATE 04/16/1957 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5647 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					24
12	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					24
01	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
02	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
03	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

PAYNE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 291322 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5585 - 5713

11	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					2
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					2
01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	2			Y	-0-					2
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					2
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					2

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
MESSICK, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 085193 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6188 PERF. N/A

11	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-

DAVIS, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 219592 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5648 - 5710

11	780	R	780	-0-	-0-	-0-	774	3	6	9	N	5					187
12	944	R	944	-0-	-0-	-0-	923	3	21	9	N	19	163	1			43
01	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	1298	3	11	9	N	10					53
02	979	R	979	-0-	-0-	-0-	972	3	7	9	N	6					59
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	899	3	12	9	N	11					70
04	844	R	844	-0-	-0-	-0-	834	3	10	9	N	9					79

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

11	690	#	689	-0-	-1	-0-	680	3	9	9	N	8					94
12	713	#	684	-0-	-29	-0-	675	3	9	9	N	8					102
01	713	#	641	-0-	-72	-0-	640	3	1	9	N	1	91	1			12
02	644	#	619	-0-	-25	-0-	615	3	4	9	N	4					16
03	729	R	729	-0-	-0-	-0-	726	3	3	9	N	3					19
04	690	#	686	-0-	-4	-0-	682	3	4	9	N	4					23

RAWLE, W. D. WELL #: 1 T RRCID -> 113033 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5677 - 6190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
GREER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 217596 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5772 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	89	1			72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SMITH, JAMIE WELL #: 1 RRCID -> 125484 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5764 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	582	-0-	-108	-0-	582	3			N	-0-					122
12	713	#	445	-0-	-268	-0-	444	3	1	9	N	1					123
01	810	R	810	-0-	-0-	-0-	809	3	1	9	N	1					124
02	674	R	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					124
03	713	#	690	-0-	-23	-0-	689	3	1	9	N	1					125
04	720	#	434	-0-	-286	-0-	434	3			N	-0-					125

WINDOW OPERATING CO., THE 931621
STOKESBERRY WELL #: 1 RRCID -> 074093 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5531 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					170
12	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					170
01	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					170
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					170
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					170
04	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					170

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FLOWERS, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 083231 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5496 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
12	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					8
01	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					8
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					8
*04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					8

SPEED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105235 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 5990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 148689 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					24
12	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					24
01	248	#	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					24
02	224	#	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					24
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					24
04	240	#	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					24

ALVORD (ATOKA 6400) 02143 148 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 283017 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6414 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
ROWLAND, NEAL WELL #: 1 C RRCID -> 224137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5424 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	176	-0-	-64	-0-	176	2			N	-0-					39
12	310	#	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					39
01	310	#	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					39
02	280	#	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					39
03	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					39
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					39

CROCKETT OPERATING, LLC 190099
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/28/2024

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1283	2	108	9	N	98					161
12	1446	R	1446	-0-	-0-	-0-	1332	2	114	9	N	104	176	1			89
01	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1189	2	132	9	N	120	181	1			28
02	1228	R	1228	-0-	-0-	-0-	1133	2	95	9	N	86					114
03	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	1361	2	116	9	N	105	179	1			40
*04	1363	R	1363	-0-	-0-	-0-	1287	2	76	9	N	69					109

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ONEAL, JACK WELL #: 2 C RRCID -> 269475 COMPL. DATE 09/20/1956 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5400 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.O. BROOKS WELL #: 4 RRCID -> 281549 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 5344 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					7
12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					7
01	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					7
02	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					7
03	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					7
04	120	#	19	-0-	-101	-0-	19	2			Y	-0-					7

SMITH, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 283795 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5601 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	R	1864	-0-	-0-	-0-	1521	2	343	9	N	312	335	1			127
12	1753	R	1753	-0-	-0-	-0-	1466	2	287	9	N	261	176	1			212
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3	9	N	3					215
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					215
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					215
04	1297	R	1297	-0-	-0-	-0-	1090	2	207	9	N	188	319	1			84

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
KENT WELL #: 1 RRCID -> 114591 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4371 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	734	-0-	-46	-0-	14	1	714	3	N	5					50
							6	9									
12	811	R	811	-0-	-0-	-0-	15	1	781	3	N	14					64
							15	9									
01	837	#	770	-0-	-67	-0-	15	1	727	3	N	25					89
							28	9									
02	756	#	664	-0-	-92	-0-	13	1	633	3	N	16					105
							18	9									
03	837	#	803	-0-	-34	-0-	16	1	772	3	N	14					119
							15	9									
04	780	#	755	-0-	-25	-0-	15	1	733	3	N	6					125
							7	9									

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BAILEY, PAT WELL #: 1 RRCID -> 104800 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6344 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	230	-0-	-130	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
12	372	#	220	-0-	-152	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	224	-0-	-117	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	175	-0-	-133	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	22	-0-	-218	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

BOND, OLIVER WELL #: 2 RRCID -> 133390 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5402 - 5922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	224	-0-	-24	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	201	-0-	-23	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175880 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5814 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

PERKINS-MITCHELL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 202084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6199 - 6576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					10
12	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					10
01	403	#	383	-0-	-20	-0-	381	2	2	9	Y	2					12
02	364	#	329	-0-	-35	-0-	328	2	1	9	Y	1					13
03	403	#	356	-0-	-47	-0-	355	2	1	9	Y	1					14
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	2			Y	-0-					14

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LUCY ROGERS WELL #: 5 RRCID -> 212982 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5494 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	522	-0-	-78	-0-	2	1	507	2	Y	12					72
							13	9									
12	620	#	500	-0-	-120	-0-	3	1	486	2	Y	10					82
							11	9									
01	620	#	599	-0-	-21	-0-	3	1	573	2	Y	21					103
							23	9									
02	560	#	475	-0-	-85	-0-	469	2	6	9	Y	5	65	1			43
03	589	#	557	-0-	-32	-0-	546	2	11	9	Y	10	1	1			52
*04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	2	1	554	2	Y	17					69
							19	9									

SMITH C.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 229751 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 5704 - 6100

11	1301	R	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					3
12	1426	#	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			Y	-0-					3
01	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1390	2	43	9	Y	39					42
02	1288	#	1229	-0-	-59	-0-	1226	2	3	9	Y	3					45
03	1395	#	1298	-0-	-97	-0-	1298	2			Y	-0-					45
04	1380	#	1126	-0-	-254	-0-	1115	2	11	9	Y	10					55

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 6030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 251606 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5505 - 6255

11	300	#	265	-0-	-35	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
01	310	#	284	-0-	-26	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
02	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 261745 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6315 - 6457

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA 81006 WELL #: 1 RRCID -> 292581 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5980 - 6072

11	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					20
12	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					20
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-					20
03	93	#	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					20
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					20

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON-COWLEY WELL #: 1 RRCID -> 126788 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5732 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287986 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5706 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					2
12	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					2
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					2
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					2
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					2
04	150	#	114	-0-	-36	-0-	114	3			N	-0-					2

NEC OPERATING, LLC 100325
OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	165	1			49
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					99
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	172	1			14
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	47					61
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

OCTODOG 2 WELL #: 2 RRCID -> 283607 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6094 - 6114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					158
12	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					158
01	248	#	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					158
02	224	#	125	-0-	-99	-0-	125	2			N	-0-					158
03	310	#	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-					158
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					158

OCTODOG 5 WELL #: 5 RRCID -> 283608 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6210 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					112
12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					112
01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					112
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					112
03	341	#	137	-0-	-204	-0-	137	2			N	-0-					112
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					112

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	358	-0-	-2	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	336	#	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	372	#	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STOCKTON WELL #: 1 RRCID -> 277710 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5769 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
KALLENBACK, LA ANNA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100174 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6280 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	#	1320	-0-	-30	-0-	1320	2			N	-0-					138
12	1457	#	1371	-0-	-86	-0-	1369	2	2	9	N	2					140
01	1457	#	506	-0-	-951	-0-	495	2	11	9	N	10					150
02	1595	R	1595	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	N	5					155
03	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	2787	2	17	9	N	15	170	1			-0-
04	2796	R	2796	-0-	-0-	-0-	2746	2	50	9	N	45					45

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WALLER, D.C. WELL #: RRCID -> 099772 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

RIEGER, R.G. WELL #: RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013

ALVORD-STUART WELL #: 2 RRCID -> 122648 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5860 - 5943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CLARK, J. W. WELL #: RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXOMA OIL TOOLS, INC. 850566
TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 087429 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5814 - 5852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	134				N	-0-			-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 097630 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5836 - 5916

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102				N	-0-			-0-

TOBOLOWSKY, JACK L. -A- WELL #: A 3 RRCID -> 290903 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5762 - 5834

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	689				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	689				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	58	-0-	58	747	58	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	67	-0-	67	814	67	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	814				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	98	-0-	98	912	98	3		N	-0-			-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SMITH, JOHNNIE WELL #: 1 RRCID -> 099771 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5704 - 5799

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YALE, D. WELL #: 1 RRCID -> 099773 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5828 - 5920

11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			64
12	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			64
01	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			64
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			64
03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			64
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			64

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 099775 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5639 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	597	-0-	-93	-0-	589	3	8	9	N	7					82
12	651	#	626	-0-	-25	-0-	614	3	12	9	N	11					93
01	620	#	528	-0-	-92	-0-	517	3	11	9	N	10					103
02	560	#	492	-0-	-68	-0-	481	3	11	9	N	10					113
03	620	#	402	-0-	-218	-0-	385	3	17	9	N	15					128
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	590	3	13	9	N	12					140

GAGE, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 099776 COMPL. DATE 08/29/1979 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6066 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	R	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	N	2					46
12	403	#	202	-0-	-201	-0-	202	3			N	-0-					46
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					46
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-	15	1			31
03	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					31
04	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					31

MCMURRAY, C. WELL #: 1 RRCID -> 099780 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6158 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2102	R	2102	-0-	-0-	-0-	2100	3	2	9	N	2					184
12	2077	#	1952	-0-	-125	-0-	1952	3			N	-0-					184
01	2077	#	1653	-0-	-424	-0-	1650	3	3	9	N	3					187
02	1876	#	1311	-0-	-565	-0-	1311	3			N	-0-	172	1			15
03	2413	R	2413	-0-	-0-	-0-	2401	3	12	9	N	11					26
04	2223	R	2223	-0-	-0-	-0-	2216	3	7	9	N	6					32

ALVORD-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 101978 COMPL. DATE 01/30/1982 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5895 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	570	-0-	-30	-0-	566	3	4	9	N	4					64
12	620	R	620	-0-	-0-	-0-	613	3	7	9	N	6					70
01	620	#	511	-0-	-109	-0-	503	3	8	9	N	7					77
02	560	#	370	-0-	-190	-0-	360	3	10	9	N	9					86
03	620	R	620	-0-	-0-	-0-	609	3	11	9	N	10					96
04	600	#	511	-0-	-89	-0-	494	3	17	9	N	15					111

ALVORD-STUART WELL #: 1 RRCID -> 122647 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5810 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168789 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5776 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
SMITH, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 192110 COMPL. DATE 07/28/1978 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5718 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 5987

11	425	R	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	N	3					88
12	418	R	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	N	4					92
01	403	#	320	-0-	-83	-0-	318	3	2	9	N	2					94
02	364	#	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					94
03	403	#	321	-0-	-82	-0-	320	3	1	9	N	1					95
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	367	3	6	9	N	5					100

BRUTON, S. WELL #: 1 RRCID -> 201397 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6308 - 6318

11	1500	#	1497	-0-	-3	-0-	1485	3	12	9	N	11					155
12	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1571	3	19	9	N	17					172
01	1550	#	1376	-0-	-174	-0-	1367	3	9	9	N	8					180
02	1400	#	1176	-0-	-224	-0-	1174	3	2	9	N	2					182
03	1581	#	1346	-0-	-235	-0-	1337	3	9	9	N	8					190
04	1530	#	1230	-0-	-300	-0-	1223	3	7	9	N	6					196

HALL-BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 224134 COMPL. DATE 11/27/1982 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5790 - 5959

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CLYDE SMITH WELL #: 2 RRCID -> 296620 COMPL. DATE 02/11/2024 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 5530 - 5822

11	9193	R	9193	-0-	-0-	-0-	9000	3	193	9	N	175	177	1			7
12	9300	#	7060	-0-	-2240	-0-	6856	3	204	9	N	185	188	1			4
01	9300	#	5777	-0-	-3523	-0-	5777	3			N	-0-					4
02	7281	R	7281	-0-	-0-	-0-	7085	3	196	9	N	178					182
03	9300	#	7149	-0-	-2151	-0-	7081	3	68	9	N	62	189	1			55
04	9000	#	3886	-0-	-5114	-0-	3868	3	18	9	N	16					71

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
TERRY, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 110278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5663 - 5683

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5700) //CONT.// 02148 249 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	391	-0-	-239	-0-	391	2			N	-0-					233
12	651	#	407	-0-	-244	-0-	396	2	11	9	N	10	161	1			82
01	746	R	746	-0-	-0-	-0-	639	2	107	9	N	97					179
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	527	2	85	9	N	77					256
03	663	R	663	-0-	-0-	-0-	576	2	87	9	N	79	183	1			152
04	630	#	610	-0-	-20	-0-	526	2	84	9	N	76					228

ALVORD, SOUTH (ATOKA 5875) 02148 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODGER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 156220 COMPL. DATE 02/28/1978 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					27
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					27
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					27

XPLORE OPERATING, LLC 946023
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO CONGL.) 02148 747 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
NEC OPERATING, LLC 100325
ALVORD, S. (CADDO CONGL.) UNIT WELL #: 1301 RRCID -> 250735 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5600 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	368					N	NO RPT					-0-

ALVORD, SOUTH (CADDO LIME) 02148 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1U RRCID -> 292340 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5618 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	289	2	28	9	N	25					62
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	310	2	17	9	N	15					77
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3					80
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2542	2	22	9	N	20	86	1			14
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	2	8	9	N	7	2	1			19
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	272	2	19	9	N	17					36

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. 122891

GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104969 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5954 PERF. 4314 - 6081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	205	181	1		87
12	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	514	519	1		82
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	283	175	1		190
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	202	345	1		47
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	106				153
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	349	347	1		155

GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104970 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104971 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5968 - 6081

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 104974 COMPL. DATE 00/00/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5988 - 6090

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 104975 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 104977 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891
GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 104978 COMPL. DATE 06/19/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANNIEVILLE, N. (CADDO CONGL.) 03032 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
AUSTIN, RAY WELL #: 1 RRCID -> 127977 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4602 - 4637

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTELOPE,S.E. (MARBLE FALLS) 03086 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
VOYLES 461 WELL #: 1 RRCID -> 296070 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5202 - 5228

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 279376 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4381 - 4414

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-21212				N	-0-					22

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 280814 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 20 RRCID -> 281062 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 4594 - 4604

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-24874				N	-0-					5

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 1 RRCID -> 279753 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5285 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1770	2	4	9	N	4					43
12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	2	1	9	N	1					44
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1607	2	11	9	N	10					54
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3					57
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1651	2	2	9	N	2					59
*04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	N	3					62

HARBOR RESOURCES LLC 355716
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	1021	2			N	-0-					61
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					61
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					61
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					61
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					61
*04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					61

BANDERA (LYN 6230) 05412 650 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
B.E.C. WELL #: 1 RRCID -> 130905 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6233 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					29
12	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					29
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					29
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					29
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					29

LOWRIE WELL #: 1 RRCID -> 294024 COMPL. DATE 01/15/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6250 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	140	#	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA-LILA (ELLEN.) 05429 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 291915 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 283611 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6727 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					39
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					39
01	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					39
02	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			N	-0-					39
03	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					39
04	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	2			N	-0-					39

BANDERA-LILA-LYN (VIOLA) //CONT.// 05430 438 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CANTWELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 284253 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6645 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12 B	-0-	198	2			N	-0-					39
12	217	N	199	-0-	-18 B	-0-	199	2			N	-0-					39
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250	2			N	-0-					39
02	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					39
03	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	2			N	-0-					39
04	225	N	225	-0-	-0- B	-0-	225	2			N	-0-					39

CANTWELL WELL #: 1 RRCID -> 292574 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6640 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBEE (ATOKA) 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
BYRD "A" WELL #: 2 RRCID -> 112095 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 4541 PERF. 4000 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					52
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					52
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					52
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					52
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					52
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					52

BYRD "B" WELL #: 3 RRCID -> 114738 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4002 - 4006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					52
12	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					52
01	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					52
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	2			Y	-0-					52
03	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					52
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					52

BYRD WELL #: 1 RRCID -> 200833 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4004 - 4012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 154242 COMPL. DATE 01/07/1986 TOTAL DEPTH 5970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARFIELD (CONGLOMERATE) //CONT.// 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					37
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					37
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					37
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					37
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	329	2	9	9	Y	8					45
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					45

SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 281105 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8466 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			Y	-0-					38
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					38
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					38
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	2			Y	-0-					38
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					38
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					38

BARNETT (CONGL 4500) 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 154956 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4574 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNS WELL #: 2 RRCID -> 166686 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4572 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT (CONGL 4500) //CONT.// 05748 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
BURNS WELL #: 3 RRCID -> 170966 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4550 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					21
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					21
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					21
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					21
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					21
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					21

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
JENNINGS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 282682 COMPL. DATE 06/01/1955 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4496 - 4525

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL (CONGLOMERATE) 05968 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 2 RRCID -> 212784 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4524 - 4534

11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					15
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					15
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					15
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	72	3			N	-0-					15
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					15
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					15

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
EASON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 021199 COMPL. DATE 05/28/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4511 - 4521

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 185334 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	44	-0-	-106		-0-	44	2			N	-0-					130
12	217	N	66	-0-	-151		-0-	66	2			N	-0-					130
01	93	N	78	-0-	-15		-0-	78	2			N	-0-					130
02	73	N	73	-0-	-0-		-0-	73	2			N	-0-					130
03	87	N	87	-0-	-0-		-0-	87	2			N	-0-					130
04	104	N	104	-0-	-0-		-0-	104	2			N	-0-					130

BARTONS CHAPEL, NW (CONGL 4650) 05973 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER WELL #: 1 RRCID -> 280092 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 4642 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

HAM, J. WELL #: 1 RRCID -> 157030 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 4460 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					13

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL #141 WELL #: 1 RRCID -> 087008 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4904 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(ELLEN) 05974 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
KINDER BROWN WELL #: 2 RRCID -> 278925 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 5950 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN) 05974 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILLIAMS-WARREN WELL #: S 1 RRCID -> 284076 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3652 - 3751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
12	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					30
01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					30
02	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					30
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					30
04	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					30

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
LANE GREEN WELL #: 1 RRCID -> 286498 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3237 - 3361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
KEATLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 192938 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 3180 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-					156
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	61	1	160	2	N	-0-					156
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	98	1	175	2	N	-0-					156
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	81	1	188	2	N	-0-					156
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					156
*04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	76	1	201	2	N	-0-					156

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 284305 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3242 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	X	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					12
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					12
01	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					12
02	390	X	390	-0-	-0-	-0-	379	3	11	9	N	10					22
03	514	X	514	-0-	-0-	-0-	481	3	33	9	N	30					52
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON WELL #: 1 RRCID -> 167968 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 3294 - 3314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	532	N	43	-0-	-489	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 110571 COMPL. DATE 04/08/1984 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 3242 - 3249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
MCQUERRY "B" WELL #: 2 RRCID -> 072977 COMPL. DATE 03/30/1977 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		235	-0-	235 B	235	235	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		359	-0-	359 B	594	359	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY, B WELL #: 3 RRCID -> 077730 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	49	-0-	-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-

MCQUERRY "B" WELL #: 1 RRCID -> 084259 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 3498 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					5
12	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					5
01	155	N	86	-0-	-69 B	-0-	86	2			N	-0-					5
02	140	N	78	-0-	-62 B	-0-	78	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			N	-0-					5
*04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					5

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	5	5			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	3	5			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
R. W. RIDER WELL #: 6 RRCID -> 297271 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 4691 PERF. 3582 - 3604

11	900	877	-0-	-23	B	39960	877	2			Y	-0-					-0-
12	1116	658	-0-	-458	B	39502	658	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	864	-0-	864	B	40366	864	2			Y	-0-					-0-
02	2800 N	752	-0-	-2048	B	38318	752	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38318																	
03	3100 N	785	-0-	-2315	B	36003	785	2			Y	-0-					-0-
*04	3000 N	518	-0-	-2482	B	33521	518	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2013

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
NASH "B" WELL #: 3 RRCID -> 073629 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					52

NASH "A" WELL #: 1 RRCID -> 073630 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 4852 PERF. N/A

11	424	N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	3			N	-0-					220
12	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	3			N	-0-					220
01	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					220
02	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	3			N	-0-					220
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
*03	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3			N	-0-					220
04	403	N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3			N	-0-					220

WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, JOHN "C" WELL #: 2 RRCID -> 106187 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5287 PERF. 3501 - 3657

11	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	B	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	B	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9	N	7	-0-	-2	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	B	-0-	7	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 120064 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3692 PERF. 3498 - 3511

11	834	N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	B	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	B	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	689	N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 5 RRCID -> 120677 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 3676 PERF. 3406 - 3418

11	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

11	316	N	316	-0-	-0-	B	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	B	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	409	N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3			N	-0-					-0-

BAXTER (CADDO LIME) 06259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SALTER WELL #: 1 C RRCID -> 021200 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 5653 PERF. 4832 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
AYRES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 148578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5943 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					34
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					34
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					34
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					34
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					34
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					34

AYRES, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 265417 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5953 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					213
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					213
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	N	1					214
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	301	3	3	9	N	3					217
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					217
04	330	N	263	-0-	-67	-0-	255	3	8	9	N	7					224

PIERCE WELL #: 1 RRCID -> 280966 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5976 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

BERGEN (CONGL) 07260 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BURGESS, SIM E. 108432
BURGESS, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 077036 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 4471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	228	-0-	-222	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	3			N	-0-					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, IDA WELL #: 2 RRCID -> 068405 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 1910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, LOWER) //CONT.// 07767 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
TURNER, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 069314 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 1920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 074968 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 1840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYROM, LINDA J. 119819
LANEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 068400 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
TRIETSCH, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 064785 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 1962 PERF. 1748 - 1763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIETSCH, IDA WELL #: 1 RRCID -> 068404 COMPL. DATE 03/31/1974 TOTAL DEPTH 1730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRISON-TRIETSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070759 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 1900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (JOHNSON SAND, UPPER) //CONT.// 07767 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600
SCHERTZ, A & H WELL #: 1 RRCID -> 077795 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 2490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MINERAL CREEK (VIOLA) 07988 470 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
DAVIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 271377 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 8996 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	3			N	-0-					40
12	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1639	3			N	-0-					40
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1757	3	8	9	N	7					47
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	1462	3	9	9	N	8					55
03	1643	N	1435	-0-	-208	-0-	1416	3	19	9	N	17					72
04	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	1350	3	2	9	N	2					74

BENNETT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291692 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9236 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588	N	534	-0-	-54	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-

LAWRENCE TRUST UNIT WELL #: 1HX RRCID -> 291800 COMPL. DATE 09/29/2021 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8892 - 12095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	3			N	-0-					30
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					30
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					30
02	1792	N	1783	-0-	-9	-0-	1783	3			N	-0-					30
03	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	3			N	-0-					30
04	1920	N	1562	-0-	-358	-0-	1562	3			N	-0-					30

TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 1 RRCID -> 243219 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8540 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2854	-0-	-86	-0-	2754	2	100	9	N	91	171	1			82
12	3007	X	2979	-0-	-28	-0-	2866	2	113	9	N	103					185
01	3100	X	2898	-0-	-202	-0-	2806	2	92	9	N	84					269
02	2800	X	2463	-0-	-337	-0-	2435	2	28	9	N	25					294
03	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	2553	2	157	9	N	143	190	1			247
04	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	2393	2	53	9	N	48	178	1			117

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE WELL #: 5 C RRCID -> 115274 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 3384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	2725					N	NO RPT					-0-

BILLIE YATES (STRAWN) 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 8 RRCID -> 084368 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4127 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	47	1	81	2	Y	-0-					8
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	46	1	90	2	Y	-0-					8
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	46	1	88	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		83	-0-	83	217	4	1	79	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		95	-0-	95	312	5	1	90	2	Y	-0-					8
04	DLQ G-10		86	-0-	86	398	4	1	82	2	Y	-0-					8

FAYETTE YATES WELL #: 27 RRCID -> 174186 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4074 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	12	1	146	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
*04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 10 RRCID -> 178698 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 4134 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 36 RRCID -> 201934 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4030 - 4084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	96	1	38	2	N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	97	1	49	2	N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	97	1	44	2	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	12	1	55	2	N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	5	1	43	2	N	41	20	1			21
							45	9									
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	3					24
							3	9									

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	107	-0-	-73	-0-	34	1	61	2	Y	11	23	1			17
							12	9									
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	35	1	79	2	Y	17	12	1			22
							19	9									
01	DLQ G-10		132	-0-	132	132	35	1	65	2	Y	29	27	1			24
							32	9									
02	DLQ G-10		117	-0-	117	249	20	1	75	2	Y	20	34	1			10
							22	9									
03	DLQ G-10		105	-0-	105	354	36	1	56	2	Y	12					22
							13	9									
04	DLQ G-10		115	-0-	115	469	28	1	52	2	Y	32	54	1			-0-
							35	9									

BILLIE YATES (STRAWN) //CONT.// 08176 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 41 RRCID -> 283319 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4061 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	22	1	43	2	Y	5	11	1			8
							6	9									
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	23	1	55	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	23	1	45	2	Y	29	10	1			30
							32	9									
02	DLQ G-10		112	-0-	112	212	22	1	65	2	Y	23	35	1			18
							25	9									
03	DLQ G-10		99	-0-	99	311	34	1	50	2	Y	14					32
							15	9									
04	DLQ G-10		102	-0-	102	413	26	1	50	2	Y	24	55	1			1
							26	9									

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 6 RRCID -> 294655 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 4110 - 4126

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 158678 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4062 - 4120

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2020

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 4173

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

YATES, BILLIE WELL #: 10 RRCID -> 178761 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4066 - 4187

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	57	2	Y	3					33
							3	9									
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	44	1	52	2	Y	2	24	1			11
							2	9									
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	44	1	51	2	Y	15					26
							17	9									
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	25	1	56	2	Y	10					36
							11	9									
*03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	49	1	63	2	Y	10					46
							11	9									
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	48	1	65	2	Y	15					61
							17	9									

BILLIE YATES, EAST (STRAWN) //CONT.// 08177 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	45	1	56	2	Y	-0-					27
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	45	1	61	2	Y	-0-					27
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	Y	-0-					27
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	44	1	42	2	Y	-0-					27
*03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	50	1	77	2	Y	-0-					27
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	49	1	73	2	Y	-0-					27

FAYETTE YATES WELL #: 28 RRCID -> 194293 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4086 - 4196

11	90	N	77	-0-	-13	-0-	19	1	58	2	N	-0-					58
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	73	2	N	-0-					58
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					58
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					58
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					58
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					58

FAYETTE YATES WELL #: 26 RRCID -> 194294 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 4074 - 4216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1					69
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	917	2	13	9	N	12	81	1			-0-
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	882	2	4	9	N	4					4
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	748	2	4	9	N	4					8
03	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					8
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	911	2	6	9	N	5					13

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
DIBRELL WELL #: RRCID -> 110090 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 4671 PERF. 4562 - 4572

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ELKINS, MOLLIE WELL #: 9 RRCID -> 254571 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3308 - 3314

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUEBERRY HILL (4900) 09899 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 U RRCID -> 021218 COMPL. DATE 10/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4912 - 4917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUEBERRY HILL (5550) 09899 750 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
PHILLIPS, M. N. WELL #: 1 L RRCID -> 021219 COMPL. DATE 08/04/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CHRISTIAN-EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 202430 COMPL. DATE 08/21/1986 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5438 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
DM CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 297853 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5102 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	2477	-0-	-5623	-0-	2455	3	22	9	N	20					28
12	8370	X	1246	-0-	-7124	-0-	1246	3			N	-0-					28
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					28
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					28
03	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1235	3			N	-0-					28
04	2310	N	1179	-0-	-1131	-0-	1179	3			N	-0-					28

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					12
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					12
01	14B DENY		49	-0-	49	49	49	2			N	-0-					12
02	14B2 EXT		50	-0-	50	99	50	2			N	-0-					12
03	14B2 EXT		76	-0-	76	175	76	2			N	-0-					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	175					N	NO RPT					12

BOBILL (CONGL.) 10075 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
LEACH PIT WELL #: 5A RRCID -> 292674 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4040 - 4050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	990	N	961	-0-	-29	-0-	961	3			N	-0-					-0-

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	#	877	-0-	-383	-0-	876	2	1	9	N	1					132
12	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-	1127	2	17	9	N	15					147
01	1128	R	1128	-0-	-0-	-0-	1106	2	22	9	N	20	162	1			5
02	1008	#	469	-0-	-539	-0-	452	2	17	9	N	15					20
03	1147	#	1020	-0-	-127	-0-	998	2	22	9	N	20					40
04	1110	#	871	-0-	-239	-0-	861	2	10	9	N	9					49

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BLACKMON WELL #: 1 RRCID -> 165994 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6096 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	413	2	97	9	N	88	172	1			100
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	397	2	28	9	N	25					125
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	246	2	73	9	N	66	168	1			23
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	322	2	81	9	N	74					97
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	396	2	121	9	N	110	164	1			43
*04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	363	2	78	9	N	71					114

BOEDEKER, SOUTH (CONGL. GAS) 10109 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
QUAIL RIDGE OPERATING LLC 101237
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 168895 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 5974 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOEDEKER, SE. (CADDO CONGL.) 10110 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
NORTH TEXAS MINERALS INC. 614205
PATTERSON, FRED WELL #: RRCID -> 106028 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6069 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/1995

BOEDEKER, SE. (VIOLA LIMESTONE) 10110 750 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MOORE, PEGGY WELL #: 1 RRCID -> 154739 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	R	418	-0-	-0-	-0-	385	3	33	9	N	30					82
12	499	R	499	-0-	-0-	-0-	396	3	103	9	N	94					176
01	401	R	401	-0-	-0-	-0-	373	3	28	9	N	25	178	1			23
02	280	#	248	-0-	-32	-0-	248	3			N	-0-					23
03	310	#	100	-0-	-210	-0-	100	3			N	-0-					23
04	300	#	56	-0-	-244	-0-	56	3			N	-0-					23

CLAMPETT, J. D. ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 296094 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6100 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

BOLEY (STRAWN) 10211 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 021222 COMPL. DATE 09/16/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3350 - 3364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 U RRCID -> 038711 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 2596 - 2610

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING (4800) FIELD 10240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
KELSAY, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 071891 COMPL. DATE 06/16/1977 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					123
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					123
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					123
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					123
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					123
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					123

BOLING (5200) FIELD 10240 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ABERNATHIE, RUBY WELL #: A 1 RRCID -> 062721 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5224 - 5230

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
MASSIE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 195028 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4886 - 4896

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					82
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	2	8			82
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2	2	8			82
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					82
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					82
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	346	2	1	9	N	1	1	8			82

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 246792 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4300 - 4320

11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
12	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					19
01	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					19
02	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					19
03	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					19
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 290599 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4938 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	326	2	1	9	N	1					9
12	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					9
01	341	N	331	-0-	-10 B	-0-	331	2			N	-0-					9
02	308	N	304	-0-	-4 B	-0-	304	2			N	-0-					9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-	9	1			-0-
*04	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-

SHOWN WELL #: S 2 RRCID -> 291036 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5082 - 5097

11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 20 RRCID -> 293072 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5423 - 5434

11	1080	N	1009	-0-	-71 B	-0-	1009	2			N	-0-					46
12	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1178	2	2	9	N	2	37	1	1	8	10
01	1139	N	1139	-0-	-0- B	-0-	1136	2	3	9	N	3					13
02	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	1136	2	8	9	N	7					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1001	2	2	9	N	2	1	8			21
04	1080	N	370	-0-	-710 B	-0-	370	2			N	-0-					21

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 293445 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4509 - 4516

11	1170	N	696	-0-	-474 B	-0-	696	2			N	-0-					5
12	1546	N	1546	-0-	-0- B	-0-	1546	2			N	-0-					5
01	1054	N	918	-0-	-136 B	-0-	918	2			N	-0-					5
02	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1268	2	7	9	N	6					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	942	N	836	-0-	-106 B	-0-	828	2	8	9	N	7					18
*04	1201	N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	2			N	-0-	18	1			-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 299183 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4997 - 5001

01	0		51	-0-	51 B	51	51	2			N	-0-					-0-
02	0		816	-0-	816 B	867	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 867																	
*03	197		779	-0-	582 B	1449	779	2			N	-0-					-0-
*04	1020		857	-0-	-163 B	1286	857	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
J. V. BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 281662 COMPL. DATE 09/06/2016 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6053 - 6152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ACOMA OIL CORPORATION 003605
BRIDGES, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 028904 COMPL. DATE 01/26/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					20
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					20
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					20
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					20
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					20
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					20

CLEVELAND UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 028905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5475 - 5485

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					112
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					112
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					112
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					112
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					112
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					112

AETERNUM ENERGY, LLC 008596
WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 208500 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4921 - 4968

11	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2			N	-0-					92
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					92
01	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					92
02	140	N	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					92
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					92
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					92

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-					26
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					26
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2			N	-0-					26
02	56	N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					26
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					26
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					26

AMEN OIL LLC 016944
NEWSOM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028485 COMPL. DATE 04/17/1961 TOTAL DEPTH 5506 PERF. N/A

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			58

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 075792 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 1 RRCID -> 079723 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINDER-MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079724 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086905 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6548 - 6616

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			16

SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106180 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6252 - 6469

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC //CONT.// 020602
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 110580 COMPL. DATE 02/04/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5948 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CHESTER AARON-NIBLETT WELL #: 1 RRCID -> 091733 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5755 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ATLAS OPERATING LLC 036587
LEWIS, W. M. & MARIE WELL #: 1 RRCID -> 077828 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	45	1	133	2	N	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	48	1	139	2	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	47	1	138	2	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	44	1	128	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	47	1	137	2	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 077916 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	10	1	30	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, ROLAND WELL #: 1 RRCID -> 078658 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 1 RRCID -> 080951 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
04	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
STEPHENS, GERALD WELL #: 1 A RRCID -> 081194 COMPL. DATE 09/25/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON, HAL WELL #: 1 RRCID -> 081509 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6524 - 6534

11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	74	1	274	2	N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	91	1	337	2	N	-0-					-0-
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	67	1	247	2	N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	68	1	251	2	N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	72	1	268	2	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 082647 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6630 - 6752

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	8	1	21	2	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, TOM WELL #: 1 RRCID -> 083822 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6602 - 6668

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	2	N	-0-					-0-
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	2	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	19	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXWELL, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 085009 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6636 - 6826

11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON, CAROLINE WELL #: 1 RRCID -> 085115 COMPL. DATE 06/23/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6524 - 6680

11	150	N	140	-0-	-10	-0-	29	1	111	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	N	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	2	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DOYLE, TRUITT WELL #: 1 RRCID -> 085145 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6544 - 6859

11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SCHRUM, MARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085146 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 6581 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	12	1	39	2	N	-0-			-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-			-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

TAYLOR, VELMA WELL #: 1 RRCID -> 085147 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6580 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	76	1	272	2	N	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	69	1	248	2	N	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	64	1	227	2	N	-0-			-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	61	1	219	2	N	-0-			-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	69	1	244	2	N	-0-			-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 086186 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6678 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COVINGTON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 086751 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6512 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	40	1	143	2	N	-0-			-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	41	1	144	2	N	-0-			-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	41	1	143	2	N	-0-			-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	39	1	137	2	N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	147	2	N	-0-			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4378 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARREN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 086904 COMPL. DATE 12/08/1979 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6616 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	60	1	244	2	N	-0-			-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	11	1	42	2	N	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 097338 COMPL. DATE 11/23/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6697 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	1	18	2	N	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	N	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	N	-0-			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
SIBLE ENIS WELL #: RRCID -> 271376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIBLE ENIS WELL #: 2 RRCID -> 273691 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6792 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

GERALD STEPHENS WELL #: 3 RRCID -> 274422 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 6522 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	26	1	77	2	N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	27	1	79	2	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 291361 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6360 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2686	-0-	-164	-0-	2673	2	13	9	N	12					56
12	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	2585	2	14	9	N	13					69
01	2914	X	2725	-0-	-189	-0-	2714	2	11	9	N	10					79
02	2632	X	2381	-0-	-251	-0-	2339	2	42	9	N	38	2	1			115
03	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	2710	2	8	9	N	7					122
04	2700	X	2679	-0-	-21	-0-	2654	2	25	9	N	23	56	1			89

BKV BARNETT, LLC 072504
CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 1 RRCID -> 022844 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6334 - 6341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 028541 COMPL. DATE 02/17/1958 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6082 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					8
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					8
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			Y	-0-					8
02	980	N	815	-0-	-165	-0-	815	2			Y	-0-					8
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			Y	-0-					8
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 028553 COMPL. DATE 11/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6067 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. WELL #: 1 RRCID -> 028556 COMPL. DATE 09/12/1959 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5020 - 5241

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					19
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					19
01	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	2			Y	-0-					19
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			Y	-0-					19
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	695	2			Y	-0-					19
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					19

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 5020

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASTIAN, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 028563 COMPL. DATE 09/11/1960 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4629 - 5722

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 1 RRCID -> 028564 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4251 - 4780

11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 028574 COMPL. DATE 01/13/1962 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5760

11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			Y	-0-					21
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					21
01	558	N	265	-0-	-293	-0-	265	2			Y	-0-					21
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	331	2			Y	-0-					21
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					21
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					21

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028575 COMPL. DATE 03/14/1958 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4050 - 5857

11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					9
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-					9
01	775	N	665	-0-	-110	-0-	665	2			Y	-0-					9
02	728	N	494	-0-	-234	-0-	494	2			Y	-0-					9
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			Y	-0-					9
04	630	N	421	-0-	-209	-0-	421	2			Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRIDGES, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 028576 COMPL. DATE 03/24/1954 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 3973 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			Y	-0-					20
12	1364	N	1177	-0-	-187	-0-	1177	2			Y	-0-					20
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					20
02	1092	N	970	-0-	-122	-0-	970	2			Y	-0-					20
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					20
04	1230	N	1132	-0-	-98	-0-	1132	2			Y	-0-					20

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028577 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5173 - 6084

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 028579 COMPL. DATE 11/07/1960 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5730 - 5732

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 1 RRCID -> 028582 COMPL. DATE 05/02/1958 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 4672 - 5910

11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028583 COMPL. DATE 03/15/1958 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5858 - 5870

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 1 RRCID -> 028584 COMPL. DATE 02/27/1954 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5480 - 6071

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	365	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	381	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUSEY, G. C. WELL #: 2 RRCID -> 028586 COMPL. DATE 01/25/1954 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 4958 - 4965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1048	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	880	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

BUSEY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 028587 COMPL. DATE 05/20/1956 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4956 - 5807

11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028590 COMPL. DATE 02/06/1960 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5206 - 6442

11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					4
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					4
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					4
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					4
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					4
*04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					4

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028595 COMPL. DATE 10/27/1954 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4711 - 5863

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, L. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028599 COMPL. DATE 12/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5715 - 5731

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 1 RRCID -> 028600 COMPL. DATE 06/24/1961 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6129 - 6135

11	3000	N	3961	-0-	961	2966	3961	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3473	-0-	373	3339	3473	2			Y	-0-					-0-
01	6185	X	2846	-0-	-3339	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
03	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
04	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 028603 COMPL. DATE 08/19/1955 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A

11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	495	-0-	-65	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	321	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028641 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5241 - 5769

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREINES, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028665 COMPL. DATE 02/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5167 - 6031

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					13
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					13
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					13
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					13
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					13
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAMPTON, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 028667 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4835 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	500	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	527	N	495	-0-	-32	-0-	494	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	517	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	461	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	490	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	478	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

HAYNES, C. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028670 COMPL. DATE 02/25/1958 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4139 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 1 RRCID -> 028672 COMPL. DATE 12/12/1959 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5440 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. (SHALLOW) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028705 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4039 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	307	-0-	-293	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1749	-0-	-441	-0-	1749	2			Y	-0-					39
12	2108	N	1708	-0-	-400	-0-	1708	2			Y	-0-					39
01	2046	N	1632	-0-	-414	-0-	1632	2			Y	-0-					39
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					39
03	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1521	2	46	9	Y	42					81
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			Y	-0-					81

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	606	-0-	-107	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	383	-0-	-217	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1157	-0-	-243	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-

KLEIN, M. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028717 COMPL. DATE 01/23/1956 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5170 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					15
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					15
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					15
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					15
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					15
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					15

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 028732 COMPL. DATE 05/14/1959 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5186 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					9
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					9
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					9
02	1204	N	1145	-0-	-59	-0-	1145	2			Y	-0-					9
03	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			Y	-0-					9
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					9

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028737 COMPL. DATE 03/01/1961 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4156 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MONCRIEF, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 028744 COMPL. DATE 09/23/1961 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5038 - 5760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

NIX, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 028763 COMPL. DATE 05/13/1958 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 4120 - 4352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

OWENS, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 028766 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5543 - 5923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	208	-0-	-812	-0-	208	2			Y	-0-					4
12	930	N	507	-0-	-423	-0-	507	2			Y	-0-					4
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					4
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					4
03	496	N	228	-0-	-268	-0-	228	2			Y	-0-					4
04	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	2			Y	-0-					4

PADFIELD, DEAN WELL #: 1 RRCID -> 028768 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5236 - 5730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 028776 COMPL. DATE 04/22/1961 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5368 - 5851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					20
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					20
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					20
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					20
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					20
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					20

PORTER-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 028783 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4014 - 5509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	590	-0-	-130	-0-	590	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 028784 COMPL. DATE 06/16/1956 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4175 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-

ROHRER-COFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028798 COMPL. DATE 03/18/1959 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 3838 - 4322

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 028806 COMPL. DATE 09/29/1953 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5705 - 5750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 028834 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5290 - 6460

11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

11	1800	N	1724	-0-	-76	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1318	-0-	-278	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1813	-0-	-16	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028853 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 3910 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	416	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BROWN, AGNES WELL #: 1 RRCID -> 028891 COMPL. DATE 06/13/1962 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5204 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			Y	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1
12	620	N	163	-0-	-457	-0-	163	2			Y	-0-					1
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					1
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BARNETT, TINA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1L RRCID -> 029186 COMPL. DATE 03/28/1953 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4885 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			Y	-0-					14
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					14
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					14
02	896	N	706	-0-	-190	-0-	706	2			Y	-0-					14
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	2			Y	-0-					14
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					14

FAITH & BOYDSTON WELL #: 1 RRCID -> 029204 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5410 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GAGE, COKE L. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029205 COMPL. DATE 12/13/1957 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5722 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					2
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					2
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					2
02	784	N	491	-0-	-293	-0-	491	2			Y	-0-					2
03	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			Y	-0-					2
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					2

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029213 COMPL. DATE 01/14/1958 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5342 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	523	-0-	-121	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1L RRCID -> 029215 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5511 - 6123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERWIN, PETE WELL #: 1 RRCID -> 029216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5411 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029224 COMPL. DATE 04/08/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5388 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 029225 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5174 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 029227 COMPL. DATE 05/05/1958 TOTAL DEPTH 6060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	929	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	930	N	860	-0-	-70	-0-	859	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 1 RRCID -> 029232 COMPL. DATE 10/15/1951 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 4314 - 4374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

FLANERY-LEDERER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029251 COMPL. DATE 08/23/1959 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6014 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					17
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					17
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					17
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					17
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					17
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					17

WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 12 RRCID -> 029311 COMPL. DATE 10/22/1959 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5743 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "B" WELL #: 13 RRCID -> 029312 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5391 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MOLLOY, JACK WELL #: 1 RRCID -> 033189 COMPL. DATE 02/26/1964 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5641 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

HACHTEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033557 COMPL. DATE 01/20/1964 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 5438 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

STONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033558 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 5965 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY (MAYNARD) WELL #: 1 RRCID -> 034116 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WATSON, G. F. GU WELL #: 1 RRCID -> 034117 COMPL. DATE 08/21/1964 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5800 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 5 RRCID -> 034118 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6412

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	117	-0-	-224	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 034121 COMPL. DATE 10/01/1964 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5782 - 5792

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5821 - 6226

11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-

TIMM WELL #: 1 RRCID -> 035364 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4854 - 6138

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	930	N	436	-0-	-494	-0-	436	2			N	-0-					-0-
01	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	672	N	423	-0-	-249	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	289	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 035785 COMPL. DATE 03/09/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 1A RRCID -> 035803 COMPL. DATE 02/14/1965 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					3
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					3
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					3
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	2			Y	-0-					3
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			Y	-0-					3
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	2			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 035934 COMPL. DATE 02/16/1965 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5288 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIA K. WELL #: 1 RRCID -> 036085 COMPL. DATE 05/05/1965 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6051 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037445 COMPL. DATE 10/16/1965 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5832 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	855	2	1	9	Y	1					17
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	Y	3					20
01	930	N	580	-0-	-350	-0-	580	2			Y	-0-					20
02	812	N	388	-0-	-424	-0-	382	2	6	9	Y	5					25
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	802	2	3	9	Y	3					28
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	843	2	4	9	Y	4					32

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 1 RRCID -> 040015 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3776 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
01	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, CODY WELL #: 1 RRCID -> 042254 COMPL. DATE 07/01/1967 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6139 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 1 RRCID -> 042433 COMPL. DATE 06/17/1967 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 5774 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	780	2	15	9	Y	14					35
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	786	2	15	9	Y	14					49
01	806	N	479	-0-	-327	-0-	472	2	7	9	Y	6					55
02	728	N	80	-0-	-648	-0-	80	2			Y	-0-	21	1			34
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	20	1			14
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 5623

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 042826 COMPL. DATE 10/06/1966 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5814 - 5878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
12	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 2 RRCID -> 044426 COMPL. DATE 05/29/1968 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5422 - 6292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					5
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					5
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					5
02	924	N	731	-0-	-193	-0-	731	2			Y	-0-					5
03	1054	N	261	-0-	-793	-0-	261	2			Y	-0-					5
04	1050	N	912	-0-	-138	-0-	912	2			Y	-0-					5

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, WILLIAM D. WELL #: 1 RRCID -> 046583 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 6041 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	438	-0-	-162	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	290	-0-	-250	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

DRAPER, E. H. WELL #: 1 RRCID -> 047240 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4815 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 048865 COMPL. DATE 07/31/1970 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5671 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 051127 COMPL. DATE 06/25/1971 TOTAL DEPTH 6122 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 052412 COMPL. DATE 01/13/1972 TOTAL DEPTH 6554 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	421	-0-	-323	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	298	-0-	-452	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH-RUTHERFORD WELL #: 1 RRCID -> 052414 COMPL. DATE 03/29/1972 TOTAL DEPTH 6813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

GRIFFITH, MAY WELL #: 1 RRCID -> 052415 COMPL. DATE 11/04/1971 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6615 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					5
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
01	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			Y	-0-					5
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	2			Y	-0-					5
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					5
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					5

GREINES, M. WELL #: 2 RRCID -> 053653 COMPL. DATE 08/21/1972 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					6
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					6
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					6
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					6
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					6
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					6

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. WELL #: 1 T RRCID -> 054287 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6581 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, R. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 054559 COMPL. DATE 02/05/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	79	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					Y	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1 RRCID -> 060650 COMPL. DATE 12/17/1974 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5772 - 6308

11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	2			Y	-0-					5
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					5
01	589	N	375	-0-	-214	-0-	375	2			Y	-0-					5
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					5
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					5
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					5

RANN, CLEO "A" WELL #: 1 RRCID -> 061132 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	494	-0-	-66	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-

FULLINGIM, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 061568 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5353 - 6534

11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU WELL #: 1 RRCID -> 064790 COMPL. DATE 12/03/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	748	-0-	-8	-0-	748	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

RAWLE, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 066453 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 6318 PERF. N/A

11	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

11	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			Y	-0-					1
12	279	N	2	-0-	-277	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					1
02	168	N	83	-0-	-85	-0-	83	2			Y	-0-					1
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

MOORE, A. S. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 070103 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6106 - 6156

11	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					6
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					6
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					6
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					6
03	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					6
04	690	N	597	-0-	-93	-0-	597	2			Y	-0-					6

HORTON-PETTY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070437 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3918 - 4398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

GAGE, TRACI WELL #: 1 RRCID -> 071013 COMPL. DATE 04/04/1992 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5817 - 6264

11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
02	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	921	2	13	9	Y	12	12	1			-0-

NOBLES, ANN WELL #: 1 RRCID -> 072489 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4978 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					12
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					12
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					12
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					12
03	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	2			Y	-0-					12
04	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			Y	-0-					12

ERWIN, PETE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072720 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 511 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, WENDELL WELL #: 2 RRCID -> 072721 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	62	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	56	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	62	1	159	2	Y	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	60	1	153	2	Y	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072978 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5332 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 073168 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 6493 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 073983 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6349 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	981	-0-	-73	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	870	-0-	-184	-0-	867	2	3	9	Y	3					3
02	952	N	806	-0-	-146	-0-	805	2	1	9	Y	1					4
03	992	N	914	-0-	-78	-0-	913	2	1	9	Y	1					5
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT "A" WELL #: 1 RRCID -> 074105 COMPL. DATE 11/03/1977 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6297 - 6400

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	60	1	518	2	Y	-0-					-0-
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	62	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	62	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	56	-0-	-476	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	62	1	639	2	Y	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					-0-

LONG, TOM WELL #: 1 RRCID -> 074367 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5710 - 5820

11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					9
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					9
01	1023	N	753	-0-	-270	-0-	753	2			Y	-0-					9
02	924	N	681	-0-	-243	-0-	681	2			Y	-0-					9
03	1023	N	772	-0-	-251	-0-	772	2			Y	-0-					9
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			Y	-0-					9
12	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	2			Y	-0-					9
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			Y	-0-					9
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	2			Y	-0-					9
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					9
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					9

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075349 COMPL. DATE 02/18/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5407 - 5660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	360	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	372	1	1156	2	Y	5					5
							6	9									
01	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	372	1	628	2	Y	18					23
							20	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	336	1	897	2	Y	10					33
							11	9									
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	372	1	1182	2	Y	5					38
							6	9									
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	360	1	1133	2	Y	-0-					38

CARTER, WINFORD W. WELL #: 1 RRCID -> 076649 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	389	2	6	9	Y	5					5
*02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3					8
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	2	1	9	Y	1					9
04	390	N	75	-0-	-315	-0-	75	2			Y	-0-					9

CARTER, WINFORD A. WELL #: 1 RRCID -> 076794 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, WAYNE B. WELL #: 1 RRCID -> 077177 COMPL. DATE 06/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	90	1	145	2	Y	-0-					17
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	93	1	140	2	Y	-0-					17
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	93	1	107	2	Y	-0-					17
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	Y	-0-					17
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	93	1	123	2	Y	-0-					17
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	90	1	160	2	Y	-0-					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	569	-0-	-121	-0-	569	2			Y	-0-					8
12	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	2			Y	-0-					8
01	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			Y	-0-					8
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	493	2			Y	-0-					8
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					8
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					8

PATTERSON, BULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078794 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 5498 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	150	-0-	-480	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	508	-0-	-236	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	6	-0-	-134	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

BOBO, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 079031 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 6033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 1 RRCID -> 079312 COMPL. DATE 10/31/1978 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

TACKEL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 079313 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 6791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

NEW, TRAVIS M. WELL #: 1 RRCID -> 079596 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5663 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AYERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 079757 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 5974 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	525	-0-	-64	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 080343 COMPL. DATE 12/19/1978 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5553 - 5808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 080604 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4650 - 6286

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 080767 COMPL. DATE 01/30/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4130 - 5504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 080870 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5254 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

BURNS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 081276 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5237 - 5914

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 081500 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 5162 - 6043

11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	327	-0-	-65	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					29
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					29
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					29
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					29

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 082424 COMPL. DATE 05/03/1979 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 4420 - 4600

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-JANUARY WELL #: 2 RRCID -> 082749 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4622 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	360	1	3984	2	Y	-0-					-0-
12	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	372	1	4432	2	Y	31					31
							34	9									
01	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	372	1	3867	2	Y	9					40
							10	9									
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	336	1	3380	2	Y	44	82	1			2
							48	9									
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	372	1	4088	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	360	1	4209	2	Y	2					2
							2	9									

BUSEY, G. C. WELL #: 8 RRCID -> 082925 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5837

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	663	-0-	-121	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

ROBERTS, N. R. "B" WELL #: 2 RRCID -> 083824 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6358 - 6705

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, TELLIE WELL #: 2 RRCID -> 084101 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 4333 - 5062

11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					14
12	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			Y	-0-					14
01	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	1091	2			Y	-0-					14
02	1036	N	949	-0-	-87	-0-	949	2			Y	-0-					14
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					14
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					14

BUSEY, G. C. WELL #: 9 RRCID -> 084333 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 4954 - 5783

11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	160	-0-	-176	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

LOVELL, JESSIE WELL #: 1 RRCID -> 084362 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4274 - 4294

11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	959	-0-	-1	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE WELL #: 1 RRCID -> 084879 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6630 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					7
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					7
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					7

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 085150 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4494 - 4712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 087430 COMPL. DATE 09/11/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5900 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	21	-0-	-63	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 2 RRCID -> 087494 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5374 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 087795 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 3922 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	239	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	242	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	222	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	244	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 4 RRCID -> 087796 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6034 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2024	-0-	-611	-0-	2024	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2033	-0-	-540	-0-	2033	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1283	-0-	-873	-0-	1205	2	78	9	Y	71	70	1			1
03	2015	N	1255	-0-	-760	-0-	1255	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	1980	N	1020	-0-	-960	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 1 RRCID -> 088570 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5925 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	1539	2	15	9	Y	14					14
12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			Y	-0-					14
01	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					14
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			Y	-0-					14
03	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			Y	-0-					14
04	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1249	2			Y	-0-					14

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089195 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 4766 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-

HILLIN, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 089412 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6582 - 6589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

ELSOM, GEORGE SWD WELL #: 3 RRCID -> 091198 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5517 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 4 WELL #: 5 RRCID -> 091362 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4724 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	346	2	36	9	Y	33					33
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	336	2	47	9	Y	43	43	1			33

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRIS, E. O. WELL #: 2 RRCID -> 092778 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4436 - 4455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY, CODY #2 WELL #: 2 RRCID -> 093213 COMPL. DATE 03/03/1981 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5854 - 5963

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ALLEN C. WELL #: 1 RRCID -> 093429 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5912 - 5922

11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	2			Y	-0-					8
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	67	2			Y	-0-					8
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			Y	-0-					8
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	2			Y	-0-					8
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	73	2	31	9	Y	28	36	1			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2024 - WELL PLUGGED 11/27/24

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					5
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					5
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					5
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					5
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					5
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					5

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 093748 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6093 - 6666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1771	2	7	9	Y	6					6
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1363	2	10	9	Y	9					15
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1701	2	6	9	Y	5					20
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					20

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 6465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			Y	-0-					44
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					44
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					44
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1967	2	9	9	Y	8					52
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2503	2	10	9	Y	9					61
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2252	2	13	9	Y	12	73	1			-0-

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	240	-0-	-96	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1761	-0-	-9	-0-	1761	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 3 RRCID -> 095576 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5830 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1092	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	955	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	911	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

KRELL, EMMA WELL #: 2 RRCID -> 096355 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	27	-0-	-243	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 098477 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5327 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 099380 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5260 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 101093 COMPL. DATE 07/19/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4626 - 5891

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	992	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	980	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	949	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	414	-0-	-361	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 105560 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5552 - 6613

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			Y	-0-					1
12	1581	N	1238	-0-	-343	-0-	1238	2			Y	-0-					1
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					1
02	1344	N	1099	-0-	-245	-0-	1099	2			Y	-0-					1
03	1240	N	679	-0-	-561	-0-	679	2			Y	-0-					1
04	1530	N	1355	-0-	-175	-0-	1355	2			Y	-0-					1

CARAWAY, MONROE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105650 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5142 - 6418

11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MONCRIEF, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 105853 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5009 - 6257

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					-0-
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
04	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. "B" WELL #: 2 RRCID -> 106925 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4288 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					-0-
01	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2717	-0-	-783	-0-	2717	2			Y	-0-					-0-
03	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3617	-0-	-133	-0-	3617	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 2 RRCID -> 108856 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5386 - 5902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2997	2	2	9	Y	2					20
12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	3064	2	2	9	Y	2					22
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2890	2	1	9	Y	1					23
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2409	2	19	9	Y	17	38	1			2
03	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	2	2	9	Y	2	1	1			3
04	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2704	2	17	9	Y	15					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LYNCH, SAM GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 109628 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6624 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	428	2	7	9	Y	6					6
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	396	2	19	9	Y	17					23
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	508	2	8	9	Y	7					30
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					30

ALEXANDER, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 109651 COMPL. DATE 02/27/1984 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 5720 - 6504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125

SPRINGFIELD, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 110206 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4400 - 5900

11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

11	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 3 RRCID -> 111856 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5363 - 6650

11	570	N	389	-0-	-181	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAMPION, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 112434 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 3601 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1013	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	992	N	874	-0-	-118	-0-	873	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1021	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	868	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 4 RRCID -> 112438 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5162 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 112440 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5390 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1084	2	9	9	Y	8					22
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1123	2	1	9	Y	1					23
01	496	N	213	-0-	-283	-0-	213	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

MOSS, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 112687 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5738 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

WOMACK, ROY WELL #: 2 RRCID -> 113022 COMPL. DATE 09/21/1984 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 5119 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	2289	2	1	9	Y	1					9
12	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2437	2	1	9	Y	1					10
01	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2288	2	1	9	Y	1					11
02	2128	N	1543	-0-	-585	-0-	1540	2	3	9	Y	3					14
03	2449	N	1346	-0-	-1103	-0-	1312	2	34	9	Y	31	43	1			2
04	2220	N	1901	-0-	-319	-0-	1900	2	1	9	Y	1					3

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

FAITH & BOYDSTON WELL #: 2 L RRCID -> 113528 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5438 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1091	-0-	-29	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 113529 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4385 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 113661 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4299 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113934 COMPL. DATE 10/26/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5719 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 114047 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4084 - 5563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 4 RRCID -> 114577 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5700 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	324	-0-	-203	-0-	318	2	6	9	Y	5					5
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	Y	3					8
03	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					8
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					8

NIX, E. M. WELL #: 2 RRCID -> 114579 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5220 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	479	-0-	-79	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	405	-0-	-99	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	2	11	9	Y	10					45
12	1922	N	1921	-0-	-1	-0-	1921	2			Y	-0-					45
01	1922	N	1463	-0-	-459	-0-	1457	2	6	9	Y	5					50
02	1736	N	1263	-0-	-473	-0-	1251	2	12	9	Y	11					61
03	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	Y	1					62
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1896	2	12	9	Y	11	73	1			-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

VANDIVIER, LAVONIA WELL #: 2 RRCID -> 115753 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5954 - 6245

11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 115755 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4508 - 5740

11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-

KRELL, EMMA WELL #: 3 RRCID -> 115760 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5095 - 5677

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MARES, H. F. JR. WELL #: 2 RRCID -> 115761 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5148 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			Y	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 2 RRCID -> 115762 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 5038 - 5790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 115857 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5897 - 6374

11	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1579	2	8	9	Y	7					7
12	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					7
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					7
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					7
03	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					7
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					7

PEARSON, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 115859 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5475 - 5645

11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 5994

11	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SVENSSON, MARGARET "A" WELL #: 2 RRCID -> 117212 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5439 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D, UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 118547 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3994 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					18
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBERRY, KIRK WELL #: 2 RRCID -> 119129 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 4310 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					10
12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1					11
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					11
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					11
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					11
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					11

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	241	-0-	-4769	-0-	239	2	2	9	Y	2					27
12	4774	X	4111	-0-	-663	-0-	4111	2			Y	-0-					27
01	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4454	2	14	9	Y	13					40
02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	1946	2	2	9	Y	2					42
03	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5204	2	29	9	Y	26					68
04	4320	X	2086	-0-	-2234	-0-	2079	2	7	9	Y	6	74	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

11	810	N	434	-0-	-376	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	837	N	715	-0-	-122	-0-	715	2			N	-0-					-0-
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	810	N	741	-0-	-69	-0-	741	2			N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 2 RRCID -> 121501 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4042 - 4642

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1479	2	2	9	Y	2					34
12	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1571	2	4	9	Y	4					38
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1511	2	8	9	Y	7					45
02	1372	N	1146	-0-	-226	-0-	1140	2	6	9	Y	5					50
03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1557	2	7	9	Y	6	56	1			-0-
*04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1488	2	3	9	Y	3					3

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

PARSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 126357 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5649 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					2
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					2
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					2
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					2

MCCLURE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 126358 COMPL. DATE 01/11/1988 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5083 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					2
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					2
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					2
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					2
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					2
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					2

BURNS, ARIZONA WELL #: 3 RRCID -> 127874 COMPL. DATE 06/20/1988 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 4714 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIRS, READ WELL #: 3 RRCID -> 128269 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5168 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					1
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	634	2	4	9	Y	4					5
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					5
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					5

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	804	2	Y	10					10
							11	9									
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	830	2	10	9	Y	9					19
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					19
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	727	2			Y	-0-					19
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	870	2	1	9	Y	1					20
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	959	2	7	9	Y	6					26

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 129503 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5097 - 6436

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1586	-0-	-119	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
03	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1051	-0-	-479	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5201 - 5797

11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					24
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					24
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					24
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	317	2			Y	-0-					24
03	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			Y	-0-					24
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					24

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	108	-0-	-60	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	499	-0-	-28	-0-	497	2	2	9	Y	2					2
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					3
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	513	2	1	9	Y	1					4
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					4

KIKER, SAM WELL #: 4 RRCID -> 131117 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5528 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 131733 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 5039 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY, MEDORA WELL #: 4 RRCID -> 132113 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5405 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	650	2	4	9	Y	4					21
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					22
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					23
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					24
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					24
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					24

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS, ALICE WELL #: 3 RRCID -> 132116 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5569 - 5723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4920 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	977	-0-	-43	-0-	977	2			Y	-0-					13
12	1085	N	817	-0-	-268	-0-	817	2			Y	-0-					13
01	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	1019	2			Y	-0-					13
02	924	N	887	-0-	-37	-0-	887	2			Y	-0-					13
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					13
04	990	N	657	-0-	-333	-0-	657	2			Y	-0-					13

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					20
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					20
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134035 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4564 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRUMLEY, JAMES W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 134238 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4194 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W.L. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 134506 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 4382 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					16
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					16
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					16
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			Y	-0-					16
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					16
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1817	2	1	9	Y	1					17

KELLEY-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134531 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5525 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 134546 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 4142 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	148	-0-	-356	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	15	-0-	-525	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 134549 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5368 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					49
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1099	2	20	9	Y	18					67
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					67
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	944	2	22	9	Y	20					87
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					87
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1016	2	11	9	Y	10	94	1			3

MCGEE, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 134550 COMPL. DATE 04/02/1990 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5627 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 3 RRCID -> 135714 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5584 - 6209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1092	-0-	-868	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	826	2	54	9	Y	49	49	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, ELLA WELL #: 3 C RRCID -> 135715 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5952 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 135844 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5960 - 6423

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BROWN, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 135845 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4436 - 5774

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 7 RRCID -> 135910 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4894 - 6307

11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1588	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1912	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1436	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 136089 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 4080 - 5516

11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					14
12	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	2			Y	-0-					14
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	2			Y	-0-					14
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	564	2			Y	-0-					14
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			Y	-0-					14
04	600	N	372	-0-	-228	-0-	372	2			Y	-0-					14

BOYD, BERTHA RAY WELL #: 1 RRCID -> 136115 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4206 - 5772

11	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	2			Y	-0-					5
12	651	N	267	-0-	-384	-0-	267	2			Y	-0-					5
01	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	2			Y	-0-					5
02	588	N	82	-0-	-506	-0-	82	2			Y	-0-					5
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					5
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE, JAMES E. WELL #: 2 C RRCID -> 136207 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5678 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 136208 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4072 - 5865

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	168	N	76	-0-	-92	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 137236 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5544 - 5876

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 137241 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5558 - 5945

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	906	2	1	9	Y	1					23
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					23
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	882	2	23	9	Y	21					44
02	840	N	821	-0-	-19	-0-	812	2	9	9	Y	8					52
03	930	N	861	-0-	-69	-0-	851	2	10	9	Y	9	61	1			-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	Y	6					6

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	251	-0-	-529	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	489	-0-	-317	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	130	-0-	-676	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	306	-0-	-58	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2368	-0-	-19	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1795	-0-	-361	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2291	-0-	-65	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2022	-0-	-258	-0-	2022	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3 RRCID -> 138846 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	2			Y	-0-					-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	941	-0-	-268	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	641	-0-	-423	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1152	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			Y	-0-					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4T RRCID -> 139201 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5784 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLETT, J. L. WELL #: 4 RRCID -> 139204 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5280 - 6318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	459	-0-	-501	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 2 RRCID -> 139216 COMPL. DATE 11/07/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5182 - 5788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-

ROGERS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 139217 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5163 - 5776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUSEY, G. C. WELL #: 10 RRCID -> 139268 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4872 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
12	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 139308 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5401 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

STARKEY, A. I. WELL #: 2 RRCID -> 139417 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4348 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-

WATSON, G. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 139421 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5673 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1	9	Y	1					1

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					7
12	992	N	934	-0-	-58	-0-	934	2			Y	-0-					7
01	992	N	983	-0-	-9	-0-	983	2			Y	-0-					7
02	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			Y	-0-					7
03	930	N	550	-0-	-380	-0-	550	2			Y	-0-					7
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					7

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					12
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			Y	-0-					12
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					12
02	616	N	310	-0-	-306	-0-	310	2			Y	-0-					12
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					12
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3	15	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					5
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					5
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					5
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					5
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					5

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, G. E. WELL #: 4 RRCID -> 139797 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5579 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					8
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					8
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			Y	-0-					8
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					8
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					8
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					8

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 139965 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5999 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-

BROWN, T. P. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 139992 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4153 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	322	-0-	-236	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	413	-0-	-238	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	232	-0-	-158	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

PARISH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 140051 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5689 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	673	-0-	-71	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	503	-0-	-141	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	584	-0-	-98	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1152	2	6	9	Y	5					5
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	2			Y	-0-					5
01	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2			Y	-0-					5
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2			Y	-0-					5
*03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	Y	5					10
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1135	2	6	9	Y	5					15

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	937	-0-	-99	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1166	2	30	9	Y	27					27
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	936	2			Y	-0-					27

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 140812 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5724 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					28
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					28
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	56	2			Y	-0-					28
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					28
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					28
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					28

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3576	-0-	576	1321	3570	2	6	9	Y	5					16
12	5026	X	3705	-0-	-1321	-0-	3705	2			Y	-0-					16
01	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3660	2	20	9	Y	18					34
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3500	2	9	9	Y	8	34	1			8
*03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3740	2	10	9	Y	9	1	1			16
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3555	2	4	9	Y	4					20

BAITS-RHINE WELL #: 4 RRCID -> 141207 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4630 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	370	-0-	-140	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					21
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					21
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					21
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	809	2			Y	-0-					21
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					21
04	870	N	187	-0-	-683	-0-	187	2			Y	-0-					21

TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 6068

11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 31 RRCID -> 144142 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5950 - 6639

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144800 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5080 - 5931

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	970	2	1	9	Y	1					64
12	837	N	563	-0-	-274	-0-	563	2			Y	-0-					64
01	930	N	227	-0-	-703	-0-	227	2			Y	-0-					64
02	896	N	144	-0-	-752	-0-	136	2	8	9	Y	7					71
03	558	N	364	-0-	-194	-0-	360	2	4	9	Y	4					75
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					75

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2218	-0-	-448	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2180	-0-	-424	-0-	2180	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1470	-0-	-742	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2432	2	85	9	Y	77	77	1			-0-
04	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					-0-

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 5636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					2
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					2
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					2
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					2

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146733 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4274 - 5919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 5 RRCID -> 147728 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5030 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELAM, TRUITTE GU WELL #: 6 RRCID -> 147836 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3934 - 5955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	1947	2			Y	-0-					28
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					28
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2037	2	1	9	Y	1					29
02	1820	N	1740	-0-	-80	-0-	1739	2	1	9	Y	1					30
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2159	2	3	9	Y	3					33
04	1980	N	1950	-0-	-30	-0-	1949	2	1	9	Y	1					34

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2473	-0-	-47	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2503	-0-	-39	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2452	-0-	-90	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-
02	2296	N	1708	-0-	-588	-0-	1708	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2508	-0-	-3	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

MILLER, PAT WELL #: 2 RRCID -> 150103 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5568 - 6021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150854 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4712 - 5883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 1 RRCID -> 158795 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6385 - 6563

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 158989 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6234 - 6336

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5C RRCID -> 159296 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5860 - 6246

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 4 RRCID -> 160151 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5840 - 7610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUDER LAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 161104 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6336 - 6592

11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	574	2	57	9	Y	52	52	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ATKINS, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 162038 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6960 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
03	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
04	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 169358 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6285

11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROGERS WELL #: C 2 RRCID -> 169983 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6222 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10U RRCID -> 171050 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5930 - 5977

11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7C RRCID -> 171245 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6614 - 6620

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 171330 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 6780

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	360	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	568	-0-	-393	-0-	372	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	658	-0-	-148	-0-	372	1	286	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	336	-0-	-1092	-0-	336	1			Y	-0-					-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	1			Y	-0-					-0-
04	630	N	531	-0-	-99	-0-	360	1	171	2	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		92					N	NO RPT					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1U RRCID -> 177600 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 5290 - 5499

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	91	-0-	-21	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3U RRCID -> 177844 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6042 - 6148

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10C RRCID -> 178134 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6070 - 6252

11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 2 RRCID -> 179824 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6202 - 6434

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 183509 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-

MORRISON, DEAN WELL #: 2 RRCID -> 198984 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 6000 - 6122

11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

CLEVELAND, W. F. WELL #: 3 RRCID -> 200788 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5230 - 5924

11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 204272 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 3946 - 5861

11	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					2
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					2
01	1953	N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			Y	-0-					2
02	1736	N	1416	-0-	-320	-0-	1416	2			Y	-0-					2
03	1829	N	1774	-0-	-55	-0-	1774	2			Y	-0-					2
04	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			Y	-0-					2

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 5 RRCID -> 204855 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4656 - 5883

11	1560	N	877	-0-	-683	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1031	-0-	-302	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	889	-0-	-101	-0-	889	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 205002 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4244 - 6087

11	1350	N	1329	-0-	-21	-0-	1328	2	1	9	Y	1					53
12	1426	N	1184	-0-	-242	-0-	1181	2	3	9	Y	3					56
01	1395	N	1133	-0-	-262	-0-	1132	2	1	9	Y	1					57
02	1232	N	859	-0-	-373	-0-	859	2			Y	-0-					57
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	Y	1					58
*04	1110	N	946	-0-	-164	-0-	924	2	22	9	Y	20					78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 205399 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4120 - 4684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2121	-0-	-129	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1869	-0-	-119	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 205994 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4332 - 5918

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			Y	-0-					27
12	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	2615	2			Y	-0-					27
01	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	2588	2	3	9	Y	3					30
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	2342	2			Y	-0-					30
03	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	14					44
04	2520	N	2430	-0-	-90	-0-	2422	2	8	9	Y	7	51	1			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 18 RRCID -> 207186 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5812 - 6174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1342	-0-	-142	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	1663	2			Y	-0-					18
12	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	1644	2			Y	-0-					18
01	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1688	2	1	9	Y	1					19
02	1540	N	1403	-0-	-137	-0-	1402	2	1	9	Y	1					20
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					20
04	1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	2			Y	-0-					20

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1282	2	1	9	Y	1					1
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					1
01	1333	N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-					1
02	1204	N	1107	-0-	-97	-0-	1107	2			Y	-0-					1
03	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	2			Y	-0-					1
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					1

DCCO 1-DCTC WELL #: 12 RRCID -> 207754 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5814 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

CLEMANS-GREEN WELL #: 3 RRCID -> 209501 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5460 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
12	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	4495	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
02	4368	X	3465	-0-	-903	-0-	3465	2			Y	-0-					-0-
03	4836	X	4761	-0-	-75	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	3309	-0-	-1371	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROHRER-BANKS WELL #: 4 RRCID -> 209728 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3872 - 5991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	258	-0-	-218	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	947	-0-	-257	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	753	-0-	-357	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 213604 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3960 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	909	-0-	-71	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. WELL #: 4 RRCID -> 213645 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4334 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MOORE, GORDON F. WELL #: 14 RRCID -> 214998 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5798 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 215409 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6183 - 6190

11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	74	-0-	-670	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	840	N	651	-0-	-189	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 21 RRCID -> 215410 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5784 - 6198

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAGES, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 215411 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 3892 - 5888

11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215412 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4180 - 5890

11	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	2	1	9	Y	1					7
12	2635	X	2385	-0-	-250	-0-	2385	2			Y	-0-					7
01	2635	X	2463	-0-	-172	-0-	2463	2			Y	-0-					7
02	2408	X	2067	-0-	-341	-0-	2063	2	4	9	Y	4					11
03	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2687	2	9	9	Y	8					19
04	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	2406	2	1	9	Y	1					20

MOORE, GORDON F. WELL #: 15 RRCID -> 215413 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5818 - 6218

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISS PAULINE WELL #: 3 RRCID -> 215415 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 4964 - 4994

11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1935	2	1	9	Y	1					2
12	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			Y	-0-					2
01	2077	N	924	-0-	-1153	-0-	924	2			Y	-0-					2
02	1820	N	1167	-0-	-653	-0-	1167	2			Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			Y	-0-					2
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 11 RRCID -> 215416 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5720 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	679	-0-	-251	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 13 RRCID -> 216324 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5814 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	755	-0-	-29	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

PEARSON, BIRTIE A. GU WELL #: 2 RRCID -> 216374 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5716 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					34
12	744	N	521	-0-	-223	-0-	521	2			Y	-0-					34
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					35
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					36
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					36
04	750	N	534	-0-	-216	-0-	522	2	12	9	Y	11					47

PEARSON, BIRTIE A. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 216452 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5012 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 19 RRCID -> 216614 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5720 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218087 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4378 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
12	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1225	-0-	-315	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	690	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	609	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1154	-0-	-1366	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
12	1550	X	1141	-0-	-409	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1160	-0-	-204	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
02	1176	X	1042	-0-	-134	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
03	1240	X	1019	-0-	-221	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	1555	2	37	9	Y	34	34	1			-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1321	-0-	-219	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-

BURK WELL #: 3 RRCID -> 219196 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5288 - 6367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1471	-0-	-296	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1450	-0-	-317	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	603	-0-	-909	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	14	-0-	-1443	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1682	2	45	9	Y	41	41	1			-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BASTIAN, F. J. WELL #: 3 RRCID -> 223410 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 4674 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					13
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					13
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					13
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	2			Y	-0-					13
03	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	2			Y	-0-					13
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					13

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1003	-0-	-206	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1089	-0-	-115	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	319	1	2203	2	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	331	1	2149	2	Y	-0-					-0-
01	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	353	1	2123	2	Y	-0-					-0-
02	2408	X	2285	-0-	-123	-0-	319	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	2564	-0-	-102	-0-	353	1	2211	2	Y	-0-					-0-
04	2520	X	2285	-0-	-235	-0-	342	1	1943	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	417	1	2371	2	Y	-0-					-0-
12	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	431	1	1769	2	Y	-0-					-0-
01	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	431	1	1415	2	Y	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	389	1	1172	2	Y	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	431	1	3722	2	Y	-0-					-0-
04	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	417	1	1959	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2941	-0-	-299	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3175	-0-	-514	-0-	3175	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3162	-0-	-527	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	3332	X	2729	-0-	-603	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3059	-0-	-196	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2573	2	22	9	Y	20					20
12	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2526	2	3	9	Y	3					23
01	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2510	2	19	9	Y	17	40	1			-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 01/14/2023 TOTAL DEPTH 6033 PERF. 6361 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	258	1	1931	2	Y	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	267	1	2254	2	Y	-0-					-0-
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	267	1	1428	2	Y	-0-					-0-
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	241	1	1554	2	Y	-0-					-0-
03	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	267	1	2016	2	Y	-0-					-0-
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	258	1	1891	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	434	1	2482	2	Y	-0-					-0-
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	448	1	2416	2	Y	-0-					-0-
01	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	448	1	1968	2	Y	-0-					-0-
02	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	405	1	1846	2	Y	-0-					-0-
03	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	448	1	2289	2	Y	-0-					-0-
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	434	1	2199	2	Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 15 RRCID -> 235409 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6566 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	434	1	2522	2	Y	-0-					-0-
12	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	445	1	2456	2	Y	-0-					-0-
01	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	448	1	1566	2	Y	-0-					-0-
02	1064	X	554	-0-	-510	-0-	405	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	448	1	2051	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	984	-0-	-156	-0-	434	1	550	2	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 22 RRCID -> 236734 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 6341 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
12	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			Y	-0-					-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			Y	-0-					-0-
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2854	2	70	9	Y	64					64
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3410	2	3	9	Y	3					67
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			Y	-0-					67

MOORE, GORDON F. WELL #: 19 RRCID -> 236839 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5948 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GASPERSON, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 237851 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4523 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2240	-0-	-40	-0-	2240	2			Y	-0-					50
12	2356	N	2076	-0-	-280	-0-	2076	2			Y	-0-					50
01	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1855	2	7	9	Y	6					56
02	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2045	2	10	9	Y	9					65
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2306	2	14	9	Y	13					78
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1896	2	4	9	Y	4	82	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 14 RRCID -> 238753 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6291 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1722	-0-	-48	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1792	-0-	-6	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1775	2	22	9	Y	20	20	1			-0-
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 240334 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6026 - 8830

11	2250	N	2242	-0-	-8	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2081	-0-	-275	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 5980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 8325

11	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	417	1	1587	2	Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1060	-0-	-88	-0-	1060	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

11	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	915	-0-	-170	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	738	-0-	-342	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 18 RRCID -> 245055 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6416 - 8290

11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			Y	-0-					41
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					41
01	2077	N	1988	-0-	-89	-0-	1988	2			Y	-0-					41
*02	1848	N	1787	-0-	-61	-0-	1785	2	2	9	Y	2					43
*03	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	1943	2	26	9	Y	24					67
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1885	2			Y	-0-					67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HADDOCK, E. L. WELL #: 16 RRCID -> 245057 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5730 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
12	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1994	-0-	-78	-0-	1994	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2239	-0-	-24	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 245322 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 4046 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 18 RRCID -> 246685 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6941 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	944	-0-	-46	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 7 RRCID -> 246738 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6446 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	682	-0-	-279	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3274	-0-	-236	-0-	3274	2			Y	-0-					49
12	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3322	2	6	9	Y	5					54
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	3287	2	7	9	Y	6					60
*02	3248	X	2834	-0-	-414	-0-	2831	2	3	9	Y	3					63
*03	3503	X	3099	-0-	-404	-0-	3097	2	2	9	Y	2					65
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					65

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	1081	2			Y	-0-					29
12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	2			Y	-0-					29
01	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			Y	-0-					29
02	1008	N	946	-0-	-62	-0-	946	2			Y	-0-					29
03	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	1100	2			Y	-0-					29
*04	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	1046	2			Y	-0-					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	600	1	3140	2	Y	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	620	1	3003	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3250	-0-	-160	-0-	620	1	2605	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
02	3500	X	2408	-0-	-1092	-0-	560	1	1848	2	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2970	-0-	-905	-0-	620	1	2350	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	2522	-0-	-1228	-0-	600	1	1922	2	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 21 RRCID -> 247065 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 6391 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3750	-0-	-210	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	3865	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3798	-0-	-201	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	517	-0-	-3039	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					-0-
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2468	-0-	-198	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2077	-0-	-331	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2079	-0-	-401	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2153	-0-	-67	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-

WEBB, D. M. WELL #: 3H RRCID -> 260773 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 4957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2969	-0-	-121	-0-	2969	2			Y	-0-					149
12	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	2973	2			Y	-0-					149
01	3255	X	2976	-0-	-279	-0-	2976	2			Y	-0-					149
02	2940	X	2393	-0-	-547	-0-	2393	2			Y	-0-					149
03	3069	X	3063	-0-	-6	-0-	3063	2			Y	-0-					149
04	2970	X	1976	-0-	-994	-0-	1976	2			Y	-0-					149

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	360	1	2466	2	Y	-0-					-0-
12	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	372	1	2596	2	Y	-0-					-0-
01	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	372	1	2605	2	Y	-0-					-0-
02	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	336	1	2040	2	Y	-0-					-0-
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	372	1	2358	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	1933	-0-	-467	-0-	360	1	1573	2	Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272132 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4691 - 7708

11	1740	N	1489	-0-	-251	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1303	-0-	-97	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					-0-
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT WELL #: 7 RRCID -> 281104 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 6877 - 7037

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 283018 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4154 - 6376

11	870	N	595	-0-	-275	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	871	-0-	-179	-0-	869	2	2	9	Y	2					2

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 283222 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5904 - 5928

11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 3U RRCID -> 293878 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5796 - 6415

11	1590	N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1414	-0-	-116	-0-	1395	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACK SHEEP OPERATING, LLC 072694
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240

GARRISON WELL #: 4 RRCID -> 267589 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5653 - 6017

11	420	N	384	-0-	-36	-0-	375	2	9	9	N	8					284
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	397	2	34	9	N	31	170	1			145
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	397	2	29	9	N	26					171
02	364	N	300	-0-	-64	-0-	286	2	14	9	N	13					184
03	434	N	361	-0-	-73	-0-	335	2	26	9	N	24					208
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	285	2	28	9	N	25					233

GARRISON WELL #: 2 RRCID -> 267591 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 5634 - 5942

11	450	N	385	-0-	-65	-0-	375	2	10	9	N	9					288
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					288
01	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					288
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	2			N	-0-					288
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					288
04	390	N	285	-0-	-105	-0-	285	2			N	-0-					288

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
WANDA SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 276085 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5996 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	3			N	-0-					-0-
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	896	N	876	-0-	-20	-0-	876	3			N	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					-0-

BRANCH, J. R. 088611
BRANCH, FLORA WELL #: 1 RRCID -> 078908 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 6956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					82
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					82
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					82
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					82
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					82
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					82

GLEASON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 037541 COMPL. DATE 11/10/1965 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5480 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	3			N	-0-					-0-

GRAVES, R. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 117056 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5356 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					33
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					33
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					33
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					33
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	3			N	-0-					33

GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					75
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					75
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					75
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					75
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					75
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
BOWEN, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 184750 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5306 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1492	3	4	9	N	4					136
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1625	3	10	9	N	9					145
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1311	3	11	9	N	10					155
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1134	3	29	9	N	26					181
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1178	3	34	9	N	31	176	1			36
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1008	3	18	9	N	16					52

GLEN CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 283560 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 5618 - 5686

11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					80
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					80
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					80
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					80
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					80
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					80

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
SMITH, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 073154 COMPL. DATE 06/09/1977 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5778 - 5910

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

BRIDWELL OIL CO. 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 028523 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5716 - 5740

11	1530	N	1484	-0-	-46	-0-	1484	2			N	-0-					44
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					44
01	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	1468	2			N	-0-					44
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-					44
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1480	2			N	-0-					44
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					44

COX, W. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034472 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4878 - 5639

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
WATTS, MAGGIE WELL #: 5 RRCID -> 077222 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 6063 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HAWKBEND LLC 100314
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 074566 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

11	408	N	209	-0-	-199	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

11	425	N	223	-0-	-202	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

11	1073	N	510	-0-	-563	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
PITTS "A" WELL #: 2 RRCID -> 171329 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6303 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	952	N	410	-0-	-542	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	324	-0-	-234	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER "B" WELL #: 2A RRCID -> 172910 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6146 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2478	N	1258	-0-	-1220	-0-	1258	2			Y	-0-					43
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1216	2	2	9	Y	2	45	1			45
*07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
*08	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*11	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					41
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 174375 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6610 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1162	N	480	-0-	-682	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	89	-0-	-500	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCURDY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192088 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4987 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1622	N	805	-0-	-817	-0-	805	2			Y	-0-					2
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					2
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					2
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					2
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 201588 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6522 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					32
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

KRUM JOINT VENTURE UNIT WELL #: 9C RRCID -> 210114 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6664 - 6755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	761	-0-	-800	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1974	-0-	-926	1267	1974	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	1992	-0-	-1108	159	1992	2			Y	-0-					-0-
01	2056	N	1897	-0-	-159	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1784	N	872	-0-	-912	-0-	872	2			Y	-0-					18
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			Y	-0-					18
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					18
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					18
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					18
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	673	N	208	-0-	-465	-0-	208	2			Y	-0-					76
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					76
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					76
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					76
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					76
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1618	-0-	-1282	123	1618	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	807	N	348	-0-	-459	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1834	N	370	-0-	-1464	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	-0-	-0-	-79	-0-					Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

11	2900	N	1778	-0-	-1122	816	1778	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	577	-0-	-818	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 249691 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 6586 - 6623

11	262	N	120	-0-	-142	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
ELAM, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 028480 COMPL. DATE 05/16/1959 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	33	1			2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-

HUDSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 028481 COMPL. DATE 08/10/1960 TOTAL DEPTH 5514 PERF. N/A

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2024 - WELL PLUGGED 10/21/24

JACKSON, JOHN T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028482 COMPL. DATE 05/27/1961 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5329 - 5422

11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1646	2	10	9	N	9					16
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	2	10	9	N	9					25
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1624	2	12	9	N	11					36
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1234	2	8	9	N	7					43
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	41	1			3
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1334	2	3	9	N	3	3	1			3

PRUETT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028487 COMPL. DATE 01/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5111 - 5850

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

ROGERS, C. E. WELL #: A 1 RRCID -> 032664 COMPL. DATE 02/16/1964 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5040 - 5050

11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					45
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					45
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					45
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	2			N	-0-					45
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					45
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					45

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

11	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					18
12	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	1725	2			N	-0-					18
01	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	2			N	-0-					18
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					18
03	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					18
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESG RESOURCES LLC 101582
GAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 063332 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

11	150	N	123	-0-	-27	-0-	30	1	87	3	N	5					41
							6	9									
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	N	15					56
							17	9									
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	30	1	310	3	N	15					71
							17	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	289	3	N	40					111
							44	9									
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	30	1	300	3	N	40					151
							44	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	N	40					191
							44	9									

WT FITTS OPERATING 101837
MANNING, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 028519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5802 - 5808

11	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
01	496	N	292	-0-	-204	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

11	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					48
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					48
01	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					48
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	3			N	-0-					48
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					48
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					48

MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	336	N	285	-0-	-51	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	820	2	58	9	N	53	114	1			33
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	408	2	64	9	N	58					91
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	762	2	56	9	N	51	127	1			15
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	688	2	58	9	N	53					68
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	321	2	63	9	N	57	88	1			37
04	360	N	241	-0-	-119	-0-	196	2	45	9	N	41	13	1			65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
A J MYERS PROD. LLC 102744
GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					35

COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
BELEW, THAD WELL #: 1 RRCID -> 070486 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					29

RSK CORP. WELL #: 1 RRCID -> 070487 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					10
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					10
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					10
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					10
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					10
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					10

RSK CORP. "A" WELL #: 1 RRCID -> 070488 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 6793 PERF. N/A

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					36
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					36
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					36
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					36
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					36
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
OATES BROS. WELL #: 1 RRCID -> 072393 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					55
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					55
02	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					55
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					55

PATTERSON, PAULINE RICE WELL #: 1 RRCID -> 089440 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5186 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					9
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					9
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					9
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					9

ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					9
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					9
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					9
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 2A RRCID -> 097631 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5980 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					30
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					30
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					30
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					30
04	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					30

STEVENS, J. UNIT WELL #: 2T RRCID -> 098127 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5684 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					43
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					43
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					43
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					43
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					43

DOBBINS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 098511 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6318 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					6
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					6
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					6
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					6
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140

DOBBINS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 099689 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6057 - 6063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					34
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					34
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					34
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					34
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					34
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					34

OATES, G. W. WELL #: 3 RRCID -> 103442 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5474 - 5531

11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 3A RRCID -> 103443 COMPL. DATE 12/23/1982 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5956 - 6080

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104623 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5608 - 5705

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					19
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					19
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					19
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					19
04	1170	N	835	-0-	-335	-0-	835	3			N	-0-					19

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 110194 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4910 - 5795

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

11	1320	N	1120	-0-	-200	-0-	1120	3			N	-0-					15
12	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1025	3			N	-0-					15
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					15
02	1036	N	962	-0-	-74	-0-	962	3			N	-0-					15
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					15
04	1020	N	908	-0-	-112	-0-	908	3			N	-0-					15

CATES WELL #: 1 RRCID -> 114734 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6043 - 6050

11	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1058	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 140149 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5944 - 5953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 142263 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4168 - 4211

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-

RSK CORP. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147875 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6574 - 6584

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					39
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					39
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					39
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					39
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					39

OATES BROS. WELL #: 1A RRCID -> 152382 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5509 - 5948

11	990	N	895	-0-	-95	-0-	895	3			N	-0-					2
12	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			N	-0-					2
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					2
02	840	N	716	-0-	-124	-0-	716	3			N	-0-					2
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					2
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					2

STEVENS, JIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152387 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5762 - 6182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160685 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 4258 - 5811

11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					150
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					150
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					150
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					150
03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					150
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					150

CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 168442 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5642 - 5660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
CHERRYHOMES "F" WELL #: 2 RRCID -> 168443 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5696 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					118
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					118
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					118
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					118
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					118
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					118

LEVEREDGE, ZELA WELL #: 1 RRCID -> 170611 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5562 - 5574

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
BROWN, LUPTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 031325 COMPL. DATE 08/16/1963 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5381 - 5386

11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					56
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					56
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					56
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					56
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					56
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					56

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 101265 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3217	2	6	9	N	5					106
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3325	2	12	9	N	11					117
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					117
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4030	2	19	9	N	17					134
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2904	2	6	9	N	5					139
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8					147

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 028938 COMPL. DATE 11/24/1959 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6167 - 6176

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILHITE WELL #: 1 RRCID -> 028946 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 4750 - 4864

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 029089 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6222 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029091 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6197 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	707	-0-	-163	-0-	707	2			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	930	N	705	-0-	-225	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

PARISH WELL #: 1 RRCID -> 030434 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 6575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

INABETT, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 059092 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5486 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 068699 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5349 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					7
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					7
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					7
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					7
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					7
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-

KEOWN WELL #: 3 RRCID -> 095195 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6231 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

PARRISH WELL #: 1A RRCID -> 095196 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6134 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
01	775	N	666	-0-	-109	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

DURHAM "A" WELL #: 3 RRCID -> 104881 COMPL. DATE 03/15/1983 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5258 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 142164 COMPL. DATE 06/29/1992 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5412 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	725	2	87	9	N	79	79	1			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142892 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4648 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
01	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	665	2	89	9	N	81	81	1			-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
WILHITE WELL #: 3 RRCID -> 157303 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5438 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 200783 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6309 - 6340

11	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	616	N	547	-0-	-69	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 3 RRCID -> 204046 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6668 - 6680

11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	300	N	78	-0-	-222	-0-	78	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 256846 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 6072 - 6180

11	1350	N	1279	-0-	-71	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1188	2	176	9	N	160	160	1			-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

HINKLE, J. N. WELL #: 4 RRCID -> 256847 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6250 - 6266

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

CARR, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 277488 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5516 - 6165

11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROCKETT OPERATING, LLC 190099
PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 5972

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 204371 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5838 - 5846

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BARBARA WELL #: 2 RRCID -> 214811 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5786 - 5805

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBARA WELL #: 3 RRCID -> 225760 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5902 - 5910

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBARA "A" WELL #: 5 RRCID -> 225761 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5683 - 5833

11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	513	2	98	9	N	89						231
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	473	2	105	9	N	95	172	1				154
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	532	2	88	9	N	80						234
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	464	2	65	9	N	59	175	1				118
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	552	2	101	9	N	92						210
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	529	2	57	9	N	52	163	1				99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER, F. L., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034858 COMPL. DATE 11/03/1964 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4998 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	S	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
12	14	S	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					40
01	12	S	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					40
02	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

11	1200	X	1107	-0-	-93	-0-	1107	3			N	-0-					16
12	1116	X	581	-0-	-535	-0-	581	3			N	-0-					16
01	1147	X	267	-0-	-880	-0-	267	3			N	-0-					16
02	1036	X	403	-0-	-633	-0-	403	3			N	-0-					16
03	1147	X	564	-0-	-583	-0-	564	3			N	-0-					16
04	1110	X	565	-0-	-545	-0-	565	3			N	-0-					16

DELFIN OPERATING, LLC 212175
SWINEY, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 021474 COMPL. DATE 08/23/1955 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5506 - 5512

11	3330	X	1999	-0-	-1331	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2838	-0-	-324	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2324	-0-	-838	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1737	-0-	-895	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1604	-0-	-1310	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	504	N	419	-0-	-85	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DWP OIL & GAS //CONT.// 237007
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					94
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					94
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					94
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					94
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					94
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					94

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	578	-0-	-142	-0-	251	1	327	2	N	-0-	5	5			5
12	744	N	515	-0-	-229	-0-	259	1	256	2	N	-0-	2	5			3
01	744	N	594	-0-	-150	-0-	259	1	335	2	N	-0-					3
02	532	N	448	-0-	-84	-0-	234	1	214	2	N	-0-					3
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	259	1	631	2	N	-0-					3
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	251	1	333	2	N	-0-					3

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ALSTOT, BELLE WELL #: 3 RRCID -> 028972 COMPL. DATE 02/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					2
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					2
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					2
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					2
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					2

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-	5	5			29
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-	5	5			24
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					24
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	225	2			N	-0-	5	5			19
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-	5	5			14
*04	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-	5	5			9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028983 COMPL. DATE 09/18/1958 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5152 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

11	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-	5	5			20
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-	5	5			15
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-	5	5			10
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-	5	5			5
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	5	5			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 11 RRCID -> 028994 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5497 - 5510

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 1 RRCID -> 028995 COMPL. DATE 12/26/1963 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5120 - 5128

11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 5794

11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	1			N	-0-					14
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	1			N	-0-					14
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					14

COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

11	150	N	139	-0-	-11	-0-	78	1	61	2	N	-0-					16
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	81	1	63	2	N	-0-					16
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	73	1	53	2	N	-0-					16
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	81	1	61	2	N	-0-					16
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	78	1	60	2	N	-0-					16

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					32
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					32
01	1829	N	1709	-0-	-120	-0-	1709	2			N	-0-					32
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					32
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					32
04	1650	N	1295	-0-	-355	-0-	1294	2	1	9	N	1					33

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	5	5			4
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-	4	5			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	27	165	1			55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					145
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	107	1			61

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					7
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					7
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					7
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					7
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					7
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					34
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					34
01	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					34
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					34
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					34
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					34

CRAFT-WATER BOARD UNIT 12 WELL #: 1 RRCID -> 029009 COMPL. DATE 03/18/1958 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5550 - 5570

11	1020	N	775	-0-	-245	-0-	75	1	694	2	N	5					42
							6	9									
12	1054	N	972	-0-	-82	-0-	78	1	883	2	N	10					52
							11	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	N	12					64
							13	9									
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	69	1	932	2	N	13					77
							14	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	78	1	1012	2	N	15					92
							17	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	77	1	1012	2	N	5					97
							6	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					26
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	1			N	-0-					26
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	1			N	-0-					26
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					26
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					26

CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 5926

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	20					138
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1623	2	30	9	N	27	114	1			51
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	N	14					65
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1443	2	13	9	N	12					77
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1593	2	4	9	N	4					81
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1404	2	11	9	N	10					91

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 5690

11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	143	1	219	2	N	-0-					20
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	148	1	216	2	N	-0-					20
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	136	1	205	2	N	-0-					20
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	114	1	189	2	N	-0-					20
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	138	1	214	2	N	-0-					20
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	143	1	185	2	N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAWFORD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 029020 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4998 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CROWDER, DURWOOD WELL #: 1 RRCID -> 029021 COMPL. DATE 06/13/1958 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5845 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H., UNIT A-1 WELL #: 1 RRCID -> 029022 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5770 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	6	1	532	2	N	-0-	5	5			21
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	6	1	390	2	N	-0-	5	5			16
01	465	N	363	-0-	-102	-0-	6	1	357	2	N	-0-	5	5			11
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	6	1	365	2	N	-0-	5	5			6
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	6	1	487	2	N	-0-	5	5			1
*04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	6	1	495	2	N	-0-	1	5			-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 1 RRCID -> 029024 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5331 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	13	1	125	2	N	-0-	5	5			68
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	13	1	114	2	N	-0-					68
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	2	N	-0-					68
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	12	1	102	2	N	-0-					68
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	N	-0-					68
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	N	-0-					68

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 2 RRCID -> 029025 COMPL. DATE 12/08/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3556 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					28
12	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					28
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					28
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	1093	2			N	-0-					28
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					28
04	1170	N	132	-0-	-1038	-0-	132	2			N	-0-					28

DENTON-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029026 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 5542 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					8
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					8
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					8
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					8
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					8
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					8

DEWBRE, WALTER WELL #: 1 T RRCID -> 029027 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4515 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DURHAM-KEMPNER WELL #: 1 RRCID -> 029029 COMPL. DATE 09/02/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5390 - 5440

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FOXALL, T. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029031 COMPL. DATE 03/04/1958 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5802 - 6258

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	5	5			9
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	4	5			5
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					5
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	2			N	-0-					5
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					5
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					5

GADBERRY, H. C. WELL #: 8 L RRCID -> 029033 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5157 - 5788

11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 029034 COMPL. DATE 04/22/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5878 - 6287

11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-	4	5			3
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					3
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					3
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					3
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					3
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					3

HOLBROOKS "A" WELL #: 1 U RRCID -> 029036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3787 - 3889

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

JONES, N.B.C. WELL #: 1 RRCID -> 029038 COMPL. DATE 08/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6014 - 6028

11	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	2			N	-0-					22
12	403	N	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					22
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					22
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					22
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LAVENDER, G. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029039 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5188 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					27
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					27
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					27
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-	5	5			22
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-	5	5			17
*04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-	4	5			13

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					19
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					19
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					19
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					19
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					19
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					19

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029050 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5808

11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					147
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1184	2	9	9	N	8	147	1			8
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1					9
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	2	11	9	N	10					19
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1179	2	1	9	N	1					20
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					20

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6560

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	78	1	637	2	N	-0-					73
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	81	1	628	2	N	-0-					73
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-					73
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	73	1	568	2	N	-0-					73
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	81	1	628	2	N	-0-					73
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	78	1	611	2	N	-0-					73

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					40
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					40
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					40
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					40
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					40
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	57	1	942	2	N	-0-					14
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	59	1	965	2	N	-0-					14
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	59	1	947	2	N	-0-					14
02	924	N	909	-0-	-15	-0-	53	1	856	2	N	-0-					14
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	59	1	957	2	N	-0-					14
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	57	1	924	2	N	-0-					14

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					1
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					1
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					1
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					1
04	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	2			N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	78	1	582	2	N	-0-					7
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	81	1	600	2	N	-0-					7
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	81	1	594	2	N	-0-					7
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	73	1	536	2	N	-0-					7
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	81	1	600	2	N	-0-					7
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	78	1	569	2	N	-0-					7

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	78	1	615	2	N	-0-					66
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	81	1	599	2	N	-0-					66
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	81	1	591	2	N	-0-					66
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	73	1	559	2	N	-0-					66
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	81	1	624	2	N	-0-					66
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	78	1	596	2	N	-0-					66

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	5	5			3
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-	1	5			2
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					2
02	700	N	599	-0-	-101	-0-	599	2			N	-0-					2
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					2
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	587	2			N	-0-					2

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					7
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					7
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					7
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					7
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					7
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YATES, L. H. "D" WELL #: RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH 4349 PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2019

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 5608

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2024

MATHIS-GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 029128 COMPL. DATE 02/12/1959 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5702 - 5799

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 5824

11	935	N	935	-0-	-0-	-0-	78	1	857	2	N	-0-					145
12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	81	1	669	2	N	-0-					145
01	961	N	802	-0-	-159	-0-	81	1	721	2	N	-0-					145
02	868	N	420	-0-	-448	-0-	73	1	347	2	N	-0-					145
03	744	N	425	-0-	-319	-0-	81	1	344	2	N	-0-					145
*04	780	N	423	-0-	-357	-0-	78	1	345	2	N	-0-					145

CHANDLER, KATE WELL #: 1 RRCID -> 034115 COMPL. DATE 08/14/1964 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5852 - 6213

11	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					22
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					22
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					22
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					22
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	2	6	9	N	5					27
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	669	2	6	9	N	5					32

SMITH, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 035937 COMPL. DATE 04/20/1964 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4264 - 4284

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					12
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					12
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					12
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					12
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					12
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					12

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 036081 COMPL. DATE 05/08/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5440 - 5445

*05	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					38
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					38
*07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					38
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					38
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					38
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					38
*11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					38
*12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					38
*01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					38
*02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			Y	-0-					38
*03	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					38
*04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					38

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 7 RRCID -> 036632 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 4959 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	75	1	1147	2	N	-0-	5	5			8
12	1395	N	1172	-0-	-223	-0-	77	1	1095	2	N	-0-	5	5			3
01	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	78	1	1030	2	N	-0-	3	5			-0-
02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 L RRCID -> 040354 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5763 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					32
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					32
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					32
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					32
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					32

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
*11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		104	-0-	104	104	104	2			Y	-0-					-0-

KUTCH, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 041723 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5273 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*08	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*09	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
*12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		450	-0-	450	450	450	2			Y	-0-					-0-

CRAFT-WATERBOARD UNIT 17 WELL #: 2 RRCID -> 042824 COMPL. DATE 10/04/1967 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
01	186	N	57	-0-	-129	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PIPES-COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 054268 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 5560 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WAGGONER, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 054785 COMPL. DATE 02/22/1973 TOTAL DEPTH 6488 PERF. N/A

11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	504	N	481	-0-	-23	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	118	-0-	-409	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	2			N	-0-					-0-

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

11	180	N	163	-0-	-17	-0-	78	1	85	2	N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	81	1	95	2	N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	81	1	87	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	73	1	80	2	N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	81	1	89	2	N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	78	1	83	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 2 RRCID -> 055054 COMPL. DATE 04/16/1973 TOTAL DEPTH 6511 PERF. N/A

11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	651	N	110	-0-	-541	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	671	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 056557 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5534 - 6474

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057064 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

11	750	N	535	-0-	-215	-0-	535	2			N	-0-	5	5			49
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	1			N	-0-	5	5			44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057065 COMPL. DATE 06/02/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6517 - 6527

11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOUTS-BEAVERS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057066 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 6227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 1 RRCID -> 057891 COMPL. DATE 03/01/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 4 RRCID -> 058206 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 6897 PERF. N/A

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					99
12	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					99
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	2	2	9	N	2					101
02	588	N	315	-0-	-273	-0-	314	2	1	9	N	1					102
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1892	2	1	9	N	1					103
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	N	1					104

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

11	780	N	770	-0-	-10	-0-	758	2	12	9	N	11					11
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					11
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	458	2	3	9	N	3					14
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					14

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					82
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					82
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					82
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-	5	5			77
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-	5	5			72
*04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-	5	5			67

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-	5	5			16
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	4	1	110	2	N	-0-	5	5			11
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	142	2	N	-0-					11
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	3	1	127	2	N	-0-	5	5			6
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-	5	5			1
*04	150	N	138	-0-	-12	-0-	4	1	134	2	N	-0-	1	5			-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	58	1	558	2	N	-0-					1
12	620	N	424	-0-	-196	-0-	60	1	364	2	N	-0-					1
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			N	-0-					1
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	69	1	664	2	N	-0-					1
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	72	1	433	2	N	-0-					1
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	72	1	653	2	N	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	65	1	410	2	N	-0-					1
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	72	1	728	2	N	-0-					1
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	69	1	803	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	21	1	197	2	N	-0-					1
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	21	1	128	2	N	-0-					1
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	21	1	194	2	N	-0-					1
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	19	1	122	2	N	-0-					1
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-					1
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					1

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	28	1	265	2	N	-0-					1
12	341	N	202	-0-	-139	-0-	29	1	173	2	N	-0-					1
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	29	1	261	2	N	-0-					1
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	26	1	164	2	N	-0-					1
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	29	1	291	2	N	-0-					1
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	28	1	321	2	N	-0-					1

ACOLA WELL #: 2 RRCID -> 073625 COMPL. DATE 10/20/1977 TOTAL DEPTH 6742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	262	2	N	-0-					1
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	28	1	171	2	N	-0-					1
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	28	1	258	2	N	-0-					1
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	26	1	162	2	N	-0-					1
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	2	N	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	27	1	317	2	N	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	147	1	1434	2	N	-0-	3	5			6
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	152	1	1306	2	N	-0-					6
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	152	1	1296	2	N	-0-					6
02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	137	1	1165	2	N	-0-					6
03	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	152	1	2081	2	N	-0-					6
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	147	1	2060	2	N	-0-					6

BARNETT WELL #: 2 RRCID -> 074459 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					77
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					77
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					77
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					77
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	2	4	9	N	4	64	1			17
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	917	2	4	9	N	4					21

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					12
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					12
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					12
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					12

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 075185 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5212 - 6050

11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-	5	5			51
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					51
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					51
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	5	5			46
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					46
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					46

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

11	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					32
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					32
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					32
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					32
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					32

NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 081499 COMPL. DATE 03/02/1979 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5870 - 6337

11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOYLE WELL #: 1 RRCID -> 081982 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6556 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

SOUTHERLAND, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 083444 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5234 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					23
*06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			Y	-0-					23
*07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	2			Y	-0-					23
*08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					23
*09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					23
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					23
*11	1020	N	862	-0-	-158	-0-	862	2			Y	-0-					23
*12	1054	N	963	-0-	-91	-0-	963	2			Y	-0-					23
*01	1054	N	990	-0-	-64	-0-	990	2			Y	-0-					23
*02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					23
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					23
*04	DLQ G-10		997	-0-	997	997	997	2			Y	-0-					23

GRACE, P. M. WELL #: 4 RRCID -> 084548 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					82
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					82
*07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					82
*08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					82
*09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			Y	-0-					82
*10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					82
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					82
*12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					82
*01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					82
*02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			Y	-0-					82
*03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					82
*04	DLQ G-10		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					82

FLORIDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086077 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	40					40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					20
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					20
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					20
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					20
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					20
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	2			N	-0-					-0-

KUTCH WELL #: 1 RRCID -> 086749 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5450 - 5460

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					5
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					5
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					5
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			N	-0-					5
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					5
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					5

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					88
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					88
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					88
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					88
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					88

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	75	1	193	2	N	-0-					21
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	77	1	192	2	N	-0-					21
01	217	N	56	-0-	-161	-0-	20	1	36	2	N	-0-					21
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	52	1	156	2	N	-0-					21
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	78	1	157	2	N	-0-					21
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	70	1	61	2	N	-0-					21

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 6580

11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	366	1	775	2	N	-0-					15
12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	392	1	935	2	N	-0-					15
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	375	1	882	2	N	-0-					15
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	327	1	816	2	N	-0-					15
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	379	1	906	2	N	-0-					15
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	379	1	796	2	N	-0-					15

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 5626

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			20
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			15
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			5
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2023

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					8
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					8
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					8
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			N	-0-					8
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					8
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					8

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 3 RRCID -> 093797 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5548 - 6239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 093848 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 5610 - 6062

11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					2
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					2
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					2
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					2
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					2
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 17 WELL #: 3 RRCID -> 094530 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5004 - 5116

11	900	N	763	-0-	-137	-0-	272	1	491	2	N	-0-					32
12	837	N	754	-0-	-83	-0-	268	1	486	2	N	-0-					32
01	806	N	712	-0-	-94	-0-	254	1	458	2	N	-0-					32
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	220	1	424	2	N	-0-					32
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	257	1	471	2	N	-0-					32
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	259	1	414	2	N	-0-					32

VAUGHT, B. P. WELL #: 5 RRCID -> 095570 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4948 - 5646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 3 RRCID -> 095795 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4235 - 5072

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

CRAFT-WATERBOARD UNIT 11 WELL #: 2 RRCID -> 098397 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5004 - 5178

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					74
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					74
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					74
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	376	2			N	-0-					74
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	2			N	-0-					74
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT-WATERBOARD UNIT 14 WELL #: 2 RRCID -> 099373 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4566 - 5810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	77	1	38	2	N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	77	1	37	2	N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	77	1	36	2	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	70	1	28	2	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	79	1	32	2	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	967					N	NO RPT					-0-

BULLARD, CECIL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099686 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4636 - 5944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1914	2	3	9	N	3					68
12	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1568	2	3	9	N	3					71
01	2108	N	1987	-0-	-121	-0-	1978	2	9	9	N	8					79
02	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1890	2	7	9	N	6					85
03	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2119	2	6	9	N	5					90
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1982	2	6	9	N	5					95

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 101807 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5308 - 6119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					20
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					20
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					20
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					20
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					20
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					20

TARRANT COUNTY W.B. UNIT 6 WELL #: 3 RRCID -> 102125 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5604 - 6212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

FOXALL, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 102861 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6098 - 6568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	41	1	393	2	N	-0-					1
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	42	1	256	2	N	-0-					1
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	387	2	N	-0-					1
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	38	1	243	2	N	-0-					1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	42	1	431	2	N	-0-					1
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	41	1	476	2	N	-0-					1

CHILDERS WELL #: 4 RRCID -> 107550 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6477

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1 RRCID -> 108049 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6386 - 6395

11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109471 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6038 - 6108

11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-	5	5			43
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					43
01	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	2			N	-0-					43
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					43
03	403	N	142	-0-	-261	-0-	142	2			N	-0-					43
*04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					43

HIGGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111852 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6562 - 6708

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 2 RRCID -> 112908 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4972 - 5172

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SAINT WELL #: 1 RRCID -> 112916 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 5842 - 6940

11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FERGUSON #3 WELL #: 3 RRCID -> 116383 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5770 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

FERGUSON #2 WELL #: 2 RRCID -> 117064 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6370 - 6809

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 4 RRCID -> 120126 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5057 - 5456

11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	1			N	-0-					19
12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	81	1	223	2	N	-0-					19
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	81	1	233	2	N	-0-					19
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	N	-0-					19
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	81	1	224	2	N	-0-					19
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	78	1	166	2	N	-0-					19

GAGE, MARSHA D. WELL #: 1 RRCID -> 120490 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5429 - 5677

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 120955 COMPL. DATE 04/22/1986 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6098 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
01	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 121189 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5108 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					27
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					27
01	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					27
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					27
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					27
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					27

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 121787 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5156 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					8
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					8
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					8
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					8
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					8
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					8
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					8
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					8
*01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					8
*02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					8
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					8
*04	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	2			Y	-0-					8

WILLIAMS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 122088 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5100 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					7
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					7
*07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					7
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					7
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					7
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					7
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					7
*01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					7
*02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					7
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					7
*04	DLQ G-10		281	-0-	281	281	281	2			Y	-0-					7

YATES, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 122711 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5081 - 5577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	77	1	979	2	N	46					194
							51	9									
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	81	1	1017	2	N	-0-					194
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	N	-0-					194
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	73	1	917	2	N	-0-					194
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	81	1	985	2	N	41	85	1			150
							45	9									
*04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	78	1	895	2	N	89	167	1			72
							98	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
12	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					22
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					22
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					22
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					22
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					22

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					25
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					25
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					25
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					25
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					25
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					25

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					2
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					2
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					2
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					2
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					2
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					2

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 8 RRCID -> 128467 COMPL. DATE 07/30/1988 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5386 - 5542

*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					57
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					57
*07	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					57
*08	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					57
*09	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			Y	-0-					57
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					57
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					57
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					57
*01	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					57
*02	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	2			Y	-0-					57
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					57
*04	DLQ G-10		218	-0-	218	218	218	2			Y	-0-					57

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAKER, B. E. WELL #: 2 RRCID -> 136171 COMPL. DATE 07/27/1988 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5517 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 141071 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5232 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					16
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					16
*07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					16
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					16
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					16
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					16
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					16
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					16
*01	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			Y	-0-					16
*02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			Y	-0-					16
*03	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			Y	-0-					16
*04	DLQ G-10		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					16

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
12	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 144145 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4519 - 4526

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEWBRE, WALTER WELL #: 4 RRCID -> 145717 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 4964 - 5572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					15
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					15
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			N	-0-					15
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					15
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					15

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHOWNING, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 147677 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5267 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
*06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 147892 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5375 - 5846

11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					98
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					98
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1138	2	1	9	N	1					99
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10					109
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1053	2	1	9	N	1					110
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					110

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	907	-0-	-241	-0-	907	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					7
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					7
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					7
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					7
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					7
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					7

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CONNOR, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 149107 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5126 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	78	1	715	2	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	79	1	409	2	N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-					-0-
02	392	N	376	-0-	-16	-0-	71	1	305	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	77	1	312	2	N	-0-					-0-
04	420	N	373	-0-	-47	-0-	75	1	298	2	N	-0-					-0-

YATES, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 149984 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4871 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5044	2	12	9	N	11					40
12	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2486	2	4	9	N	4					44
01	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5731	2	58	9	N	53					97
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3905	2	15	9	N	14					111
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13					124
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5821	2	17	9	N	15					139

WALKER, T. S. "A" WELL #: 3 RRCID -> 152125 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5214 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 9 RRCID -> 152185 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5311 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	5	5			2
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-	2	5			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CRAFT WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 3 RRCID -> 152204 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5053 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	1			6

CRAFT WATER BOARD UT. 1 WELL #: 3 RRCID -> 152410 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5071 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	8					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					93

CRAFT WATER BOARD UT. 7 WELL #: 3 RRCID -> 152866 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5373 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 6 RRCID -> 156898 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5702 - 6410

11	630	N	486	-0-	-144	-0-	486	2			N	-0-					67
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					67
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					67
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					67
03	3100	N	3863	-0-	763	763	3863	2			N	-0-					67
04	1340	N	577	-0-	-763	-0-	577	2			N	-0-					67

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE WELL #: 5 RRCID -> 157031 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6104 - 6678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANECKA WELL #: 1 RRCID -> 157096 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6064 - 6152

11	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 11 RRCID -> 158509 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5267 - 5835

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WAGGONER, HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 162696 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5500 - 6156

11	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	1700	2			N	-0-					51
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1622	2	2	9	N	2					53
01	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1469	2	3	9	N	3					56
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	1588	2	2	9	N	2					58
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					58
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHILDERS WELL #: 5 RRCID -> 166685 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5680 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 3 RRCID -> 168469 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5736 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	445	2	N	-0-					1
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	2	N	-0-					1
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	48	1	438	2	N	-0-					1
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	43	1	275	2	N	-0-					1
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	48	1	488	2	N	-0-					1
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47	1	538	2	N	-0-					1

DURHAM, W. J. WELL #: 6U RRCID -> 168863 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5158 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2441	2	13	9	Y	12					154
*06	2070	N	2019	-0-	-51	-0-	2015	2	4	9	Y	4					158
*07	2046	N	1703	-0-	-343	-0-	1703	2			Y	-0-					158
*08	2387	N	1703	-0-	-684	-0-	1703	2			Y	-0-					158
*09	2010	N	803	-0-	-1207	-0-	803	2			Y	-0-					158
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1818	2	21	9	Y	19	153	1			24
*11	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2270	2	10	9	Y	9					33
*12	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2273	2	20	9	Y	18					51
*01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2286	2	17	9	Y	15					66
*02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	1980	2	26	9	Y	24					90
*03	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2095	2	20	9	Y	18					108
*04	DLQ G-10		1784	-0-	1784	1784	1764	2	20	9	Y	18					126

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					110
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					110
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					110
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	695	2			N	-0-	5	5			105
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-	5	5			100
*04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	5	5			95

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	2			N	-0-					105
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					105
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					105
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	5	5			100
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-	47	1			53
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					53

MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	2			N	-0-					16
12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					16
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	807	2			N	-0-					16
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					16
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					70
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					70
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					70
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					70
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					70
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 172456 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5700 - 5774

11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	N	1					66
12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	862	2	10	9	N	9					75
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1011	2	3	9	N	3					78
02	868	N	724	-0-	-144	-0-	716	2	8	9	N	7					85
03	868	N	806	-0-	-62	-0-	804	2	2	9	N	2					87
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	807	2	1	9	N	1					88

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					49
12	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			N	-0-					49
01	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					49
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-	5	5			44
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-	5	5			39
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	5	5			34

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-	5	5			37
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	1			N	-0-	5	5			32
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					32
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					32

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

11	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					84
12	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					84
01	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			N	-0-					84
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	645	2			N	-0-					84
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					84
*04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-	69	1			15

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

11	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-	3	5			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	22762					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	22762					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	289	-0-	289	879	289	2			N	-0-					42
12	0	W	292	-0-	292	1171	292	2			N	-0-					42
01	0	W	281	-0-	281	1452	281	2			N	-0-					42
02	0	W	250	-0-	250	1702	250	2			N	-0-					42
03	0	W	304	-0-	304	2006	304	2			N	-0-					42
04	0	W	292	-0-	292	2298	292	2			N	-0-					42

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					117
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-	93	1			24
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					24
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					24
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					24
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					24

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-	2	5			6
12	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					6
01	1178	N	726	-0-	-452	-0-	726	2			N	-0-					6
02	1008	N	714	-0-	-294	-0-	714	2			N	-0-					6
03	1054	N	704	-0-	-350	-0-	704	2			N	-0-					6
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	551	2			N	-0-					6

MCCLESKEY WELL #: 1 RRCID -> 175673 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5252 - 5258

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	N	4					46
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	2	9	9	N	8					54
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	2	4	9	N	4					58
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					58
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1361	2	3	9	N	3					61
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					61

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					29
12	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					29
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					29
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					29

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	16	-0-	16	16	16	2			N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	16					N	-0-					2

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					65
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			N	-0-					65
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	2			N	-0-					65
02	672	N	294	-0-	-378	-0-	294	2			N	-0-	5	5			60
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					60
*04	720	N	656	-0-	-64	-0-	656	2			N	-0-	60	1			-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUGH, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 249688 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5120 - 5209

11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					32
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					32
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					32
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					32
03	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-					32
04	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					32

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12T RRCID -> 256526 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5624 - 5956

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					157
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	356	2	113	9	N	103	156	1			104
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	273	1	480	2	N	21					125
							23	9									
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	246	1	534	2	N	49					174
							54	9									
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	273	1	576	2	N	44	165	1			53
							48	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	264	1	497	2	N	35					88
							39	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MORRIS, R. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 281699 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5252 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
*06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 3 RRCID -> 289679 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7225 - 7235

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			16
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 290203 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5274 - 5374

11	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					-0-
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	1			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	1			N	-0-					-0-
*03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

H.M. POTTER 'A' WELL #: 5 RRCID -> 290450 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 6151 - 6218

11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	671	-0-	-383	-0-	671	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	614	-0-	-450	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	615	-0-	-525	-0-	615	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 290514 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6086 - 6142

11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	360	N	302	-0-	-58	-0-	302	2			N	-0-					-0-

HOWARD GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 291421 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5040 - 5108

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRACE, JACK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291719 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5413 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 8 RRCID -> 291796 COMPL. DATE 08/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5310 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 6 RRCID -> 293387 COMPL. DATE 07/23/2022 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7130 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	89519					N	NO RPT					-0-
12	89519	X	-0-	-0-	-89519	-0-					N	-0-					-0-
01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		57	-0-	57	57	57	2			N	-0-					-0-
03	238	X	181	-0-	-57	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	367	X	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

EL RENO ENERGY, LLC 250571
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 056876 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPHER-ALLMOND WELL #: 1 RRCID -> 067232 COMPL. DATE 08/08/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4088 - 4223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					86
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					86
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					86
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					86
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					86
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					86

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ESTATE OF DOYLE C. DALE 254449
DALE WELL #: RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2018

EXTECH OPERATING, LLC 257019
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5906 - 5932

11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					146
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					146
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					146
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	725	3	17	9	N	15					161
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	N	8					169
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					169

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

11	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1809	3	10	9	N	9					274
12	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					274
01	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-	170	1			104
02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					104
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					104
04	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					104

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1524	3	1	9	N	1					269
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					269
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					269
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					269
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					269
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					269

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2013

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 279024 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5142 - 5150

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: C 6 RRCID -> 279127 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 4912 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH N WELL #: 1 RRCID -> 288510 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4877 - 4958

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					1
12	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					1
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					1
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	3			N	-0-					1
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					1
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					1

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

11	660	N	648	-0-	-12	-0-	644	2	4	9	N	4					124
12	682	N	274	-0-	-408	-0-	274	2			N	-0-					124
01	682	N	233	-0-	-449	-0-	233	2			N	-0-					124
02	616	N	368	-0-	-248	-0-	368	2			N	-0-					124
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					124
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	676	2	19	9	N	17					141

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 1 RRCID -> 029180 COMPL. DATE 08/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5700 - 5712

11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1559	3	7	9	N	6					42
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2299	3	8	9	N	7					49
01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-	27	1			22
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1781	2	3	9	N	3					25
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					25
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	2					27

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

11	DLQ	G-10	1614	-0-	1614	3360	1594	3	20	9	Y	18					117
12	DLQ	G-10	1643	-0-	1643	5003	1618	3	25	9	Y	23					140
01	3100	N	1393	-0-	-1707	3296	1393	2			Y	-0-	110	1			30
02	2800	N	1183	-0-	-1617	1679	1177	2	6	9	Y	5					35
03	2915	N	1236	-0-	-1679	-0-	1236	2			Y	-0-					35
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1153	2	17	9	Y	15					50

RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2459	-0-	-145	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2474	-0-	-161	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2107	-0-	-273	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. ET AL UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086271 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5997 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	899	N	874	-0-	-25	-0-	874	2			N	-0-					-0-
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2485	2	7	9	N	6					143
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2501	2	15	9	N	14					157
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2100	2	9	9	N	8	144	1			21
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2134	2	10	9	N	9					30
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2395	2	12	9	N	11					41
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2254	2	9	9	N	8					49

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	984	-0-	-39	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	650	-0-	-220	-0-	636	2	14	9	N	13					124
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	833	2	9	9	N	8					132
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-	75	1			57
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					57
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					57
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1044	2	3	9	N	3					60

WAGGONER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092987 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6140 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					55
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					55
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					55
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					55
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					55
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					55

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	629	2			N	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 6090

11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					18
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					18
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					18
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					18
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	920	2	3	9	N	3					124
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					124
01	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-	121	1			3
02	868	N	754	-0-	-114	-0-	754	2			N	-0-					3
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					3
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					3

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY //CONT.// 265140
GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					90
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					90
01	806	N	733	-0-	-73	-0-	733	2			N	-0-					90
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					90
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					90
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					90

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	461	2			N	-0-					33
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					33
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					33
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					33
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					33
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					33

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 063539 COMPL. DATE 09/11/1975 TOTAL DEPTH 6740 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19

GUDGEL, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 066683 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					36
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					36
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					36
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	2		N	-0-			53
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			53
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2		N	-0-			53
02	476	N	311	-0-	-165	-0-	311	2		N	-0-			53
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			53
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B2 EXT		123	-0-	123	123	123	2		N	-0-			33
04	14B2 EXT		592	-0-	592	715	592	2		N	-0-			33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			43
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			43
01	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2		N	-0-			43
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	279	2		N	-0-			43
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2		N	-0-			43
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2		N	-0-			43

GAGE, LINDA WELL #: 1 RRCID -> 078136 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6698 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-			20
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			20
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2		N	-0-			20
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			20
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			20
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 5274

11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			19
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			19
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			19
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			19
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			19
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2		N	-0-			19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP 302592
CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 5948

11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 028897 COMPL. DATE 01/30/1962 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5127 - 5384

11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					48
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					48
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					48
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					48
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					48
*04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					48

SCHOOL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 034464 COMPL. DATE 10/12/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5432 - 5445

11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					12
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					12
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					12
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					12
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
*04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					12

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 051704 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5051 - 5060

11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1052	2	4	9	N	4					120
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	2	10	9	N	9	121	1			8
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1112	2	18	9	N	16					24
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1045	2	11	9	N	10					34
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1233	2	22	9	N	20					54
*04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					54

STEVENS WELL #: 1 RRCID -> 075286 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
BURNS WELL #: 2 RRCID -> 147137 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4876 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 156346 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 5150 - 5154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
CULWELL, OLLIE WELL #: 1 RRCID -> 029094 COMPL. DATE 04/10/1958 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5753 - 5761

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	2	1	9	N	1					94
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					94
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					94
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	341	2	3	9	N	3					97
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	354	2	6	9	N	5					102
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					102

HALMAN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 029096 COMPL. DATE 10/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5291 - 5721

11	60	N	12	-0-	-48	-0-	6	2	6	9	N	5					230
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					230
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	72	2	6	9	N	5					235
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					235
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
04	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					235

MASSEY, Q. C. WELL #: 1 RRCID -> 029098 COMPL. DATE 05/19/1960 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5735 - 5753

11	330	N	127	-0-	-203	-0-	127	2			N	-0-					-0-
12	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	341	N	90	-0-	-251	-0-	90	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

MONTGOMERY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 029099 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5083 - 5090

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
CRAWFORD, H. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029246 COMPL. DATE 10/07/1959 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4883 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					46
12	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					46
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			N	-0-					46
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					46
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					46
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	N	6					52

BARROW, W. D. WELL #: 1 L RRCID -> 049255 COMPL. DATE 02/22/1970 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6165 - 6181

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALCOLM, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 063454 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-

BAKER DAHLSTROM WELL #: 2 RRCID -> 209923 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5506 - 5532

11	14B2 EXT		45	-0-	45	80	45	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		73	-0-	73	153	73	2			N	-0-					-0-
01	232	X	79	-0-	-153	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5518

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

ELROD, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 029166 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6006 - 6032

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1028	3	2	9	N	2					137
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					137
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					137
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					137
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					137
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					137

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029167 COMPL. DATE 06/28/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5510 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					106
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					106
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					106
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					106
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					106
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

11	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					53
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	162	3	3	9	N	3					56
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					56
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					56
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					56
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					56

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					55
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					55
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					55
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					55
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					55
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					55

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					37
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					37
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					37
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					37
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					37
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					37

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			N	-0-					89
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					89
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					89
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					89
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					89
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-					113
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					113
01	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			N	-0-					113
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					113
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					113
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					113

STOVALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090427 COMPL. DATE 02/22/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5191 - 5201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
*03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	42	1	74	2	N	-0-					21
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	41	1	190	2	N	-0-					21
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					21
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					21
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					21
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					21

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	15	1	149	2	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 028914 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 4124 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 3 RRCID -> 028915 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5206 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					30
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					30
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					30
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					30
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					30
04	DLQ G-10		113	-0-	113	113	41	1	69	2	Y	3					33
							3	9									

YATES, BILLIE WELL #: 5 RRCID -> 028916 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5085 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 6 RRCID -> 028917 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5202 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		95	-0-	95	95	4	1	91	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 7 RRCID -> 028918 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 4094 - 4118

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 6 RRCID -> 028922 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5555 - 5575

11	780	N	458	-0-	-322	-0-	47	1	411	2	N	-0-					-0-
12	775	N	361	-0-	-414	-0-	43	1	318	2	N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	42	1	314	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	2	N	-0-					-0-
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	62	1	404	2	N	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	64	1	473	2	N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 4 RRCID -> 028925 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4107 - 4168

11	420	N	376	-0-	-44	-0-	46	1	304	2	N	24	20	1			25
							26	9									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	365	2	N	23	25	1			23
							25	9									
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	7	1	376	2	N	1	24	1			-0-
							1	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	89	1	289	2	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	98	1	327	2	N	23	20	1			3
							25	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	65	1	395	2	N	14					17
							15	9									

YATES, I. G. WELL #: 3 RRCID -> 028932 COMPL. DATE 04/11/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5221 - 5772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, ANNIE WELL #: 4 RRCID -> 037092 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5442 - 5540

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	41	1	69	2	N	-0-					9
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	40	1	177	2	N	-0-					9
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					9
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					9
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					9
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, CAP WELL #: 9 RRCID -> 050306 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4151 - 4159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	56	-0-	-34	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		57	-0-	57	57	3	1	54	2	Y	-0-					-0-

HUFHINES WELL #: RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2020

TADLOCK, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 092448 COMPL. DATE 02/19/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5692 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	2	N	-0-					11
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	2	N	-0-					11
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	14	1	62	2	N	-0-					11
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	N	-0-					11
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					11
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					11

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	2	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	29	1	350	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	2	N	-0-					-0-
*03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	N	-0-					-0-
*04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	20	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	368	-0-	-66	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	17	1	350	2	Y	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

11	150	N	120	-0-	-30	-0-	19	1	98	2	N	3					13
							3	9									
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	19	1	98	2	N	3					16
							3	9									
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	N	-0-	10	1			6
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	2	N	-0-					6
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	58	1	135	2	N	-0-					6
*04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					6

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

11	1110	N	631	-0-	-479	-0-	73	1	558	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	846	-0-	-177	-0-	82	1	764	2	N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	55	1	550	2	N	-0-					-0-
02	588	N	525	-0-	-63	-0-	73	1	452	2	N	-0-					-0-
03	837	N	640	-0-	-197	-0-	105	1	535	2	N	-0-					-0-
*04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	79	1	223	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 14 RRCID -> 133457 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5111 - 5116

11	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		160	-0-	160	160	7	1	153	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 141281 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5531 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	86	-0-	-154	-0-	86	2			N	-0-					97
12	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			N	-0-					97
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	2	6	9	N	5					102
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	76	2	7	9	N	6					108
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	128	2	21	9	N	19	114	1			13
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	134	2	17	9	N	15					28

YATES, I. G. WELL #: 9 L RRCID -> 144694 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4554 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 17D RRCID -> 153229 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5219 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	51	2	Y	1					8
							1	9									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-	6	1			2
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					2
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					2
04	DLQ G-10		33	-0-	33	33	33	2			Y	-0-					2

YATES, BILLIE WELL #: 16D RRCID -> 163696 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 4720 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 21D RRCID -> 164442 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5209 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YATES, FAYETTE WELL #: 43 RRCID -> 214863 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5519 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2024

KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
DAVIS, JERALD A. WELL #: 1 RRCID -> 088536 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5711 - 5721

11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					11
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					11
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					11
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					11
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					11
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					11

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 102525 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5378 - 5399

11	247	X	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					56
12	272	X	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					56
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					56
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					56
03	58	X	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					56
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					56

MURPHY, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 120848 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5088 - 5986

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	3			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	92	1	1063	3	N	-0-					56
12	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	157	1	1811	3	N	-0-					56
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	158	1	1817	3	N	-0-					56
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	3	N	-0-					56
03	899	N	93	-0-	-806	-0-	7	1	86	3	N	-0-					56
04	870	N	710	-0-	-160	-0-	57	1	653	3	N	-0-					56

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					6
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					6
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					6
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					6
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					6
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					6

KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	91	1	1048	3	N	-0-					26
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1120	3	N	-0-					26
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1149	3	N	-0-					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	88	1	1016	3	N	-0-					26
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	90	1	1043	3	N	-0-					26
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	87	1	1004	3	N	-0-					26

MUNN WELL #: 1 RRCID -> 147939 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4166 - 4213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	774	3	N	-0-					14
12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	66	1	760	3	N	-0-					14
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	67	1	776	3	N	-0-					14
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	N	-0-					14
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	69	1	798	3	N	-0-					14
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	66	1	759	3	N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178855 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5551 - 5557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	37	1	421	3	N	-0-					75
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	1	380	3	N	-0-					75
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	30	1	345	3	N	-0-					75
02	420	N	213	-0-	-207	-0-	17	1	196	3	N	-0-					75
03	403	N	204	-0-	-199	-0-	16	1	188	3	N	-0-					75
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	26	1	297	3	N	-0-					75

KOENINGER WELL #: 2 RRCID -> 187389 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4922 - 5340

11	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			N	-0-					2
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					2
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					2
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	147	3			N	-0-					2
03	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					2
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					2

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					212
12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					212
01	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					212
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					212
03	3100	N	3470	-0-	370	370	3470	3			N	-0-					212
04	3000	N	3139	-0-	139	509	3138	3	1	9	N	1	185	1			28

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

11	14B2 EXT		71	-0-	71	127	71	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		15	-0-	15	142	15	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		6	-0-	6	148	6	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	148					N	-0-					-0-
04	242	X	94	-0-	-148	-0-	94	3			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 2 C RRCID -> 028868 COMPL. DATE 07/11/1958 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5624 - 5953

11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

ASHE "A" WELL #: 3 T RRCID -> 028870 COMPL. DATE 10/21/1958 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5230 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	140	N	33	-0-	-107	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 2 C RRCID -> 028872 COMPL. DATE 06/10/1959 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5546 - 5628

11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 028876 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4780 - 4802

11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: B 1 RRCID -> 028878 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 4736 - 5436

11	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			Y	-0-					2
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SEALY "C" WELL #: 1 RRCID -> 035469 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5286 - 5466

11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 5 L RRCID -> 059008 COMPL. DATE 02/05/1974 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					17
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					17
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					17
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					17
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					17
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					17

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "E" WELL #: 2 RRCID -> 115695 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 5306 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					172
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					172
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					172
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					172
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					172
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					172

TARRANT "B" WELL #: 4 RRCID -> 135929 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6029 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	892	-0-	-218	-0-	873	3	19	9	Y	17					86
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1110	3	34	9	Y	31					117
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	830	3	36	9	Y	33					150
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	724	3	28	9	Y	25	100	1			75
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	3	10	9	Y	9					84
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					84

TARRANT "E" WELL #: 4 RRCID -> 136461 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					44
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					44
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					44
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	291	3	102	9	N	93	93	1			44
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					44
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					44

TARRANT "A" WELL #: 3 RRCID -> 138216 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 4728 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					17
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TARRANT "E" WELL #: 5 RRCID -> 139222 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5613 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					4
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					4
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					4
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	22	3	9	9	N	8	8	1			4
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					4
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					4

SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 5 RRCID -> 143374 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5570 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

SEALY "C" WELL #: 3 RRCID -> 154720 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 5540 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	174	-0-	-156	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "C" WELL #: 10 RRCID -> 157190 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4840 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 169167 COMPL. DATE 06/21/1998 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5416 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE "A" WELL #: 7 RRCID -> 169976 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5390 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARRANT "B" WELL #: 7 RRCID -> 171161 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4176 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					158
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					158
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					158
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					158

TARRANT "A" WELL #: 8 RRCID -> 171171 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5032 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	3			N	-0-					48
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

TARRANT "B" WELL #: 8 RRCID -> 172781 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5461 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	365	3	12	9	N	11					59
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	464	3	25	9	N	23					82
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	347	3	24	9	N	22					104
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	264	3	19	9	N	17	69	1			52
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	3	7	9	N	6					58
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623

TARRANT "E" WELL #: 16 RRCID -> 173494 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5749 - 5785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "A" WELL #: 6 RRCID -> 173498 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5136 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT B WELL #: 6 RRCID -> 260624 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5444 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		195	-0-	195	195	195	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		162	-0-	162	357	162	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	357					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: E 8 RRCID -> 284418 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5145 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2018

GOEHRING, C. W. WELL #: RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2020

YANCEY WELL #: 1 RRCID -> 089960 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5844 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	416	-0-	-4	-0-	42	1	374	2	N	-0-					58
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	44	1	400	2	N	-0-					58
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	47	1	421	2	N	-0-					58
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	42	1	372	2	N	-0-					58
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	2	N	-0-					58
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	414	2	N	-0-					58

YOUNG, G. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 092449 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6172 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					7
12	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					7
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					7
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					7
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					7
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					7

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5022 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5243	-0-	-397	-0-	5240	2	3	9	N	3					6
12	5828	X	5392	-0-	-436	-0-	5384	2	8	9	N	7					13
01	5580	X	5363	-0-	-217	-0-	5354	2	9	9	N	8					21
02	5040	X	4802	-0-	-238	-0-	4796	2	6	9	N	5					26
03	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5220	2	6	9	N	5					31
04	5250	X	4835	-0-	-415	-0-	4835	2			N	-0-	31	1			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CRAINSHAW WELL #: O 11 RRCID -> 291753 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	670	-0-	-353	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	896	N	536	-0-	-360	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 295677 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5410 - 5415

11	120	N	18	-0-	-102	-0-	6	2	12	9	N	11	65	1			6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	6	1			-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/22/2024

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
SHEPHERD, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 086078 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5742 - 5957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

ELOISE MORRISON UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 089403 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 5934 - 5943

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02		10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					1
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
LINDSAY WELL #: RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2016

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01		101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02		102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03		93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04		90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT, R. WELL #: 2 RRCID -> 132803 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5724 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					27
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					27
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					27
02	364	N	117	-0-	-247	-0-	117	3			N	-0-					27
03	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					27
04	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	3			N	-0-					27

FOXALL "B" WELL #: 4 RRCID -> 136906 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6145 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT #1 "WB" WELL #: 5 RRCID -> 139272 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5288 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					79
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					79
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					79
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					79

CASEY, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 139712 COMPL. DATE 10/04/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5476 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
COCANOUGHER, G. H. C "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140528 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6155 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

11	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	3			N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					22
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					22
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					22
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					22
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PETERSON OIL AND GAS LLC //CONT.// 658440
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					52
01	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					52
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					52
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					52

PETEX 659782
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					48
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					48
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-					48
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					48
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					48
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					48

MERCER, S. R. WELL #: 1 RRCID -> 074374 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 6159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					214
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					214
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					214
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					214
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					214
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					214

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGER OPERATING CO. 691776
DODSON, DWIGHT WELL #: 2 RRCID -> 068933 COMPL. DATE 09/10/1976 TOTAL DEPTH 6580 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					74
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	2	1	9	N	1					75
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	2	1	9	N	1					76
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					76
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	275	2	2	9	N	2					78
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					78

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITEHEAD, D. B. WELL #: RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2016

BRUTON WELL #: RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2019

WILEY, JOHN, "A" WELL #: RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011

WILEY "C" WELL #: RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

RANEY WELL #: RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011

SENSIBAUGH WELL #: RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2015

MUSGROVE, G. R. WELL #: RRCID -> 080030 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 6170 PERF. N/A

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

NORTH, M. R. WELL #: RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: RRCID -> 105004 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5953 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012

MOREHEAD, S. C. WELL #: RRCID -> 113658 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: RRCID -> 121892 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5738 - 5855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014

RATLIFF, L. D. WELL #: RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/13/2019

COCANAUGHER WELL #: RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2014

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
ROHRER "A" WELL #: RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2023

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2023 - WELL PLUGGED 11/9/2023

TAYLOR "F" WELL #: RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2016

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2024

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
RENSHAW, H. S. WELL #: 3 RRCID -> 142342 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5995 - 6444

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RKW OPERATING LLC 714311
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 032283 COMPL. DATE 10/12/1963 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5287 - 5295

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC //CONT.// 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLO RESOURCES, LLC 726791
BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082649 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4594 - 4616

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
DUNCAN, W. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 028526 COMPL. DATE 09/23/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5328 - 5360

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600

11	DLQ G-10		809	-0-	809	1713	800	3	9	9	Y	8					69
12	DLQ G-10		890	-0-	890	2603	883	3	7	9	Y	6					75
01	DLQ G-10		813	-0-	813	3416	800	3	13	9	Y	12					87
02	DLQ G-10		711	-0-	711	4127	700	3	11	9	Y	10					97
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4127					Y	NO RPT					97
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4127					Y	NO RPT					97

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	927	3	11	9	N	10					172
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	867	3	9	9	N	8					180
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	740	3	13	9	N	12					192
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	641	3	13	9	N	12					204
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					204

KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058

11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 030752 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5328 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 F RRCID -> 036673 COMPL. DATE 10/02/1964 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5105 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	140	N	40	-0-	-100	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAMBLE, C. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 089191 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5587 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 093426 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 4776 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEPH, J. H. WELL #: 6 RRCID -> 028516 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5575 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					8

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KNOX, FANNIE M. WELL #: 1 RRCID -> 028536 COMPL. DATE 12/16/1956 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5498 - 5528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 028568 COMPL. DATE 06/25/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4907 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1291	2	8	9	Y	7					193
12	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1156	2	17	9	Y	15					208
01	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1140	2	22	9	Y	20	186	1			42
02	1204	N	1036	-0-	-168	-0-	1015	2	21	9	Y	19					61
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1166	2	20	9	Y	18					79
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13					92

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 028593 COMPL. DATE 10/14/1981 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 4939 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWLING, EDGAR W. WELL #: 1 RRCID -> 028610 COMPL. DATE 04/05/1963 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	51	-0-	-549	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	118	-0-	-502	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	135	-0-	-175	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU WELL #: 1 RRCID -> 028631 COMPL. DATE 04/21/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5462 - 5467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON, WARREN GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 028633 COMPL. DATE 01/15/1960 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 4974 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					-0-
01	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 028642 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 4950 - 5666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FLOWERS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 028644 COMPL. DATE 05/05/1954 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4902 - 5680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 028645 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4548 - 5520

11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					26
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					26
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					26
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					26
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					26
04	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2			Y	-0-					26

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 028648 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 5821 - 5843

11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	617	-0-	-139	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	837	N	71	-0-	-766	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 2 L RRCID -> 028649 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5772 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					-0-
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, W. W. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028677 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028683 COMPL. DATE 05/06/1955 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 3974 - 5401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	43	-0-	-467	-0-	43	2			Y	-0-					89
12	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	2			Y	-0-					89
01	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			Y	-0-					89
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-					89
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					89
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					89

HUGHES, D. J. WELL #: 1 RRCID -> 028687 COMPL. DATE 10/10/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	339	-0-	-137	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 2 RRCID -> 028688 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5777 - 5851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 3 RRCID -> 028689 COMPL. DATE 04/30/1953 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5038 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
04	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 028694 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5014 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
*02	392	N	389	-0-	-3	-0-	385	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PADGETT, C. E. WELL #: 1 C RRCID -> 028769 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 4972 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					6
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					6
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					6
02	644	N	587	-0-	-57	-0-	587	2			Y	-0-					6
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					6
04	690	N	676	-0-	-14	-0-	676	2			Y	-0-					6

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028800 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					12
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					12
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					12
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					12
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					12

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					22
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					22
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					22
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					22
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					22
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					22

SHAWN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 028805 COMPL. DATE 06/18/1956 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4928 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	418	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
SMITH, JOE H. WELL #: 1 RRCID -> 028807 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5710 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 9 T RRCID -> 028829 COMPL. DATE 10/15/1961 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 5232 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	558	N	338	-0-	-220	-0-	338	2			N	-0-					-0-
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-

THETFORD, J. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028837 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5068 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	476	N	369	-0-	-107	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	527	N	354	-0-	-173	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 028838 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5214 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 1 RRCID -> 028849 COMPL. DATE 10/08/1956 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5596 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

WILEY, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 028850 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5394 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					8
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					8
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					8
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					8
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					8
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					8

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028851 COMPL. DATE 05/07/1958 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5106 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WOMACK, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 028854 COMPL. DATE 12/06/1955 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5852 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

READ, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 028889 COMPL. DATE 01/10/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4656 - 5340

11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

MATZINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028961 COMPL. DATE 05/27/1958 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 4210 - 5586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 2 RRCID -> 029184 COMPL. DATE 02/22/1960 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 5846 - 5863

11	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029240 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4659 - 5759

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	558	N	177	-0-	-381	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-

GUFFEY, G. WELL #: 1 RRCID -> 029241 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	837	N	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	672	N	596	-0-	-76	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	815	2	1	9	Y	1					37
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1066	2	1	9	Y	1					38
01	1023	N	856	-0-	-167	-0-	852	2	4	9	Y	4					42
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	Y	1					43
03	1054	N	722	-0-	-332	-0-	720	2	2	9	Y	2					45
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					45

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, SAM WELL #: 1 RRCID -> 034724 COMPL. DATE 09/08/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5235 - 5940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 C RRCID -> 035537 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5139 - 5303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			N	-0-					3
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					3
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					3
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	153	2			N	-0-					3
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					3
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					3

FRENCH, HATTIE WELL #: 1 RRCID -> 035781 COMPL. DATE 02/00/1965 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4660 - 6066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	159	-0-	-149	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	41	-0-	-300	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	38	-0-	-202	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
02	336	N	237	-0-	-99	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-

WATERS, C. J. WELL #: 2 C RRCID -> 044162 COMPL. DATE 03/14/1968 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 5480 - 5717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	683	2	3	9	Y	3					52
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	693	2	3	9	Y	3					55
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	668	2	9	9	Y	8					63
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					63
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	555	2	9	9	Y	8					71
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					72

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					42
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					42
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					42
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					42
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					42
*04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					42

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 17 RRCID -> 081277 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5207 - 5531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					10
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					10
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					10
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					10
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					10
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 3 RRCID -> 083561 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 4933 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	68	-0-	-492	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
*04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-

JONES, LULA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084102 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6010 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
*04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

WOMACK, J. L. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 084772 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4900 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	904	-0-	-57	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	690	-0-	-150	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	326	-0-	-573	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, J. L. "A" LSE WELL #: 3 RRCID -> 085205 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4951 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 088348 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5911 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	2			Y	-0-					2
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	2			Y	-0-					2
01	744	N	612	-0-	-132	-0-	612	2			Y	-0-					2
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	459	2			Y	-0-					2
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					2
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1210	-0-	-560	-0-	1210	2			Y	-0-					25
12	1488	N	881	-0-	-607	-0-	881	2			Y	-0-					25
01	1240	N	700	-0-	-540	-0-	700	2			Y	-0-					25
02	1120	N	750	-0-	-370	-0-	750	2			Y	-0-					25
03	868	N	807	-0-	-61	-0-	807	2			Y	-0-					25
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			Y	-0-					25

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 4 RRCID -> 091016 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5663 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					33
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					33
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					33
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					33
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	273	2			Y	-0-					33
04	540	N	408	-0-	-132	-0-	408	2			Y	-0-					33

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	510	-0-	-513	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	376	-0-	-548	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	450	2	66	9	Y	60					60
*04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	549	2	31	9	Y	28					88

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 091748 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5790

11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					20
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					20
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					20
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					20
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					20
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					20

LAWRENCE, C. A. GU "B" & OL "C" WELL #: 10 L RRCID -> 092117 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 5502 - 5510

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROHRER, WILLIAM UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 092168 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3867 - 5960

11	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			Y	-0-					13
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					13
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			Y	-0-					13
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			Y	-0-					13
03	1271	N	1149	-0-	-122	-0-	1149	2			Y	-0-					13
04	1260	N	1042	-0-	-218	-0-	1042	2			Y	-0-					13

HUGHES, D. J. WELL #: 18 RRCID -> 092170 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 3657 - 6022

11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
*04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					42
12	2759	X	2029	-0-	-730	-0-	2029	2			N	-0-					42
01	2666	X	1956	-0-	-710	-0-	1956	2			N	-0-					42
02	3920	X	3258	-0-	-662	-0-	3241	2	17	9	N	15					57
03	4340	X	2824	-0-	-1516	-0-	2824	2			N	-0-					57
04	4200	X	2624	-0-	-1576	-0-	2624	2			N	-0-					57

STEWART, MARY F WELL #: 2 RRCID -> 093749 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 4996

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TACKEL, HENRY WELL #: 2 C RRCID -> 093847 COMPL. DATE 01/30/1981 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 4634 - 4677

11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD WELL #: 2 RRCID -> 094262 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 4220 - 6009

11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 28 RRCID -> 094994 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4844 - 5605

11	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
*04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

LITTLE, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 094995 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 5848

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 27 RRCID -> 095197 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5208 - 5668

11	3000	N	1999	-0-	-1001	855	1975	2	24	9	N	22					51
12	3009	N	2154	-0-	-855	-0-	2135	2	19	9	N	17					68
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1987	2	33	9	N	30					98
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1768	2	26	9	N	24					122
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2246	2	28	9	N	25					147
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2169	2	20	9	N	18	87	1			78

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY, JACK UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 095459 COMPL. DATE 08/20/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5112 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-					17
12	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					17
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					17
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			Y	-0-					17
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					17
*04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					17

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 095796 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 5184 - 6098

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
12	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					15
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					15
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			Y	-0-					15
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	178	2			Y	-0-					15
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					15
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					15

SHAWN, GILBERT GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 098476 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4679 - 5888

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

KAKER, GUSSIE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 099379 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4644 - 5683

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 5709

11	2190	N	2187	-0-	-3	-0-	2186	2	1	9	Y	1					42
12	2263	N	2128	-0-	-135	-0-	2128	2			Y	-0-					42
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2170	2			Y	-0-					42
02	2044	N	2001	-0-	-43	-0-	1993	2	8	9	Y	7					49
03	2139	N	1027	-0-	-1112	-0-	1023	2	4	9	Y	4					53
04	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					53

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	935	2	8	9	Y	7					62
12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	969	2	3	9	Y	3					65
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			Y	-0-					65
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					65
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	958	2	13	9	Y	12					77
*04	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					77

HUGHES, D. J. WELL #: 21 RRCID -> 106742 COMPL. DATE 07/25/1983 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5108 - 6016

11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	2			N	-0-					-0-
01	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 106861 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4924 - 5670

11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BAILEY, S. R. WELL #: 2L RRCID -> 107434 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "A" WELL #: 16 RRCID -> 109639 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4554 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3					23
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1647	2	4	9	Y	4					27
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					27
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1454	2	12	9	Y	11					38
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1672	2	9	9	Y	8					46
*04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1692	2	2	9	Y	2					48

DONALDSON, W. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 110281 COMPL. DATE 03/26/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3825 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1019	2	1	9	Y	1					21
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1076	2	10	9	Y	9					30
01	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1083	2			Y	-0-					30
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	915	2	2	9	Y	2					32
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			Y	-0-					32
*04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					32

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					6
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					6
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			Y	-0-					6
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					6
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					6
04	1080	N	555	-0-	-525	-0-	555	2			Y	-0-					6

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1233	-0-	-177	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1029	-0-	-119	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1177	-0-	-280	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	382	-0-	-176	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	273	-0-	-119	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
*04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 115751 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5129 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	Y	2					28
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1876	2	7	9	Y	6					34
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					34
*02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1521	2	12	9	Y	11	4	8			41
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1656	2	4	9	Y	4					45
*04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1671	2	3	9	Y	3					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 115757 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4676 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					5
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1696	2	2	9	Y	2					7
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			Y	-0-					7
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					7
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					7
*04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			Y	-0-					7

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					22
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					22
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					22
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					22
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					22
*04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					22

GRANTHAM, R. D. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 117769 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4940 - 5625

11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	362	-0-	-2	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
*04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	673	-0-	-111	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	24	-0-	-844	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER-DALY WELL #: 2 RRCID -> 118695 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5127 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					1
12	3100	N	3228	-0-	128	128	3228	2			Y	-0-					1
01	2147	N	2019	-0-	-128	-0-	2019	2			Y	-0-					1
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					1
03	1550	X	1520	-0-	-30	-0-	1520	2			Y	-0-					1
04	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	1291	2			Y	-0-					1

KAKER, CARL C. WELL #: 4 RRCID -> 118991 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5073 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 8 RRCID -> 119143 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 4284 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					5
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					5
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					5
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					5
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					5
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					5

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1611	-0-	-219	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	940	-0-	-610	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1376	-0-	-136	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
*04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEN, ARDATH WELL #: 2 RRCID -> 120075 COMPL. DATE 12/31/1985 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 4736 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	986	-0-	-34	-0-	976	2	10	9	Y	9					59
12	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			Y	-0-					59
01	1023	N	968	-0-	-55	-0-	953	2	15	9	Y	14					73
02	924	N	817	-0-	-107	-0-	808	2	9	9	Y	8					81
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-	75	1			3
*04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					3

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PRUETT, M. E. GU WELL #: 3 RRCID -> 120151 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4732 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			Y	-0-					38
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			Y	-0-					38
01	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			Y	-0-					38
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	2			Y	-0-					38
03	961	N	555	-0-	-406	-0-	555	2			Y	-0-					38
04	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			Y	-0-					38

KANSAS-SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 120488 COMPL. DATE 01/29/1986 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 4883 - 5805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					29
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1731	2	46	9	Y	42					71
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					71
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					71
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					71
*04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					71

HINKLE, H. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 120713 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 3929 - 6001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 120714 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5004 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 121502 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 4952 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 3 RRCID -> 121521 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4883 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

NEWSOME, D. W. WELL #: 7LT RRCID -> 121523 COMPL. DATE 06/10/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

11	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	2			N	-0-					-0-
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

11	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			N	-0-					-0-
01	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	504	N	342	-0-	-162	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

11	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			Y	-0-					28
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			Y	-0-					28
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			Y	-0-					28
02	672	N	575	-0-	-97	-0-	575	2			Y	-0-					28
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	2			Y	-0-					28
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			Y	-0-					28

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

KINDLE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 129506 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5095 - 5775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					-0-

KEELING-DALY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129768 COMPL. DATE 01/06/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4965 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2L RRCID -> 130453 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4727 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POORE, B. B. WELL #: 3 RRCID -> 132801 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 4122 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 134034 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4860 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	588	N	484	-0-	-104	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-

MIDDLETON, J. F. WELL #: 2 RRCID -> 135713 COMPL. DATE 07/02/1990 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 4896 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					45
12	1488	N	467	-0-	-1021	-0-	467	2			Y	-0-					45
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1560	2	11	9	Y	10					55
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1326	2	6	9	Y	5					60
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1474	2	8	9	Y	7					67
*04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1524	2	2	9	Y	2					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			Y	-0-					57
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					57
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					57
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					57
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					57
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					57

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 138143 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5052 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 138252 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4123 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					28
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			Y	-0-					28
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			Y	-0-					28
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			Y	-0-					28
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					28
*04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					28

PADGETT, C. E. WELL #: 2 RRCID -> 138849 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5002 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BARRETT, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 138990 COMPL. DATE 07/15/1991 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5600 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1819	-0-	-71	-0-	1819	2			Y	-0-					43
12	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	1822	2			Y	-0-					43
01	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	1860	2			Y	-0-					43
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			Y	-0-					43
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					43
*04	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1899	2	35	9	Y	32					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ARDINGER, E. R. WELL #: 3 RRCID -> 138991 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5736 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	1119	2	1	9	Y	1					48
12	1364	N	955	-0-	-409	-0-	955	2			Y	-0-					48
01	1271	N	990	-0-	-281	-0-	988	2	2	9	Y	2					50
02	1036	N	712	-0-	-324	-0-	709	2	3	9	Y	3					53
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	931	2	9	9	Y	8					61
*04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	Y	1					62

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139271 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5027 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 139487 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5331 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
*04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

GUFFY, G. WELL #: 3 RRCID -> 141078 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5231 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					8
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					8
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					8
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					8
*04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					8

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 6 RRCID -> 141088 COMPL. DATE 02/28/1992 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5853 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	839	2	2	9	Y	2					49
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	673	2	3	9	Y	3					52
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					52
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	574	2	7	9	Y	6					58
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	735	2	1	9	Y	1					59
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	807	2	3	9	Y	3					62

ROHRER, WM. UNIT 4 WELL #: 11 RRCID -> 141279 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
*04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					10
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					10
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					10
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					10
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					10
*04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GAGE, COKE L., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143047 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4924 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	390	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	403	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	223	-0-	-211	-0-	130	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	195	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	299	1	311	2	Y	-0-					-0-
*04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	156	1	262	2	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					16
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					16
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					16
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					16
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					16
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			Y	-0-					16

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 146111 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 5796 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

BULLARD, CECIL WELL #: 3 RRCID -> 147601 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 5440 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	102	-0-	-239	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	30	-0-	-306	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 147678 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4574 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	390	1	103	2	Y	-0-					170
12	527	N	363	-0-	-164	-0-	281	1	82	2	Y	-0-					170
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	403	1	35	2	Y	-0-					170
02	448	N	379	-0-	-69	-0-	351	1	28	2	Y	-0-					170
03	372	N	58	-0-	-314	-0-	26	1	32	2	Y	-0-					170
*04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	390	1	875	2	Y	150	172	1			148
							165	9									

BULLARD, CECIL WELL #: 4 RRCID -> 148755 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5828 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					80
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1279	2	11	9	Y	10					90
01	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1250	2	6	9	Y	5					95
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	902	2	8	9	Y	7					102
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-	79	1			23
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1373	2	10	9	Y	9					32

ADAMS, J. S. WELL #: 5 RRCID -> 150021 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4189 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU WELL #: 1U RRCID -> 150194 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	428	2	9	9	Y	8					72
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	426	2	3	9	Y	3					75
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					75
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	392	2	23	9	Y	21					96
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	394	2	8	9	Y	7	75	1			28
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	363	2	4	9	Y	4					32

HUGHES, D. J. WELL #: 29 RRCID -> 150379 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4252 - 4466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

WATERS, MARY C. WELL #: 3 RRCID -> 150461 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5039 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					81
12	248	N	29	-0-	-219	-0-	29	2			Y	-0-					81
01	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	2			Y	-0-					81
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					81
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					81
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					81

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MONTGOMERY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 159512 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5092 - 5997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	731	-0-	-13	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
*04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 21 RRCID -> 159529 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4087 - 4185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	184	-0-	-96	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 30 RRCID -> 161094 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4318 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	570	1	786	2	Y	-0-					20
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	589	1	855	2	Y	-0-					20
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	545	1	754	2	Y	-0-					20
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	513	1	748	2	Y	-0-					20
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	589	1	890	2	Y	-0-					20
*04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	532	1	832	2	Y	-0-					20

GEORGE, B. F. "A" WELL #: 1 RRCID -> 163256 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5592 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			Y	-0-					40
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					40
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	459	2	11	9	Y	10					50
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			Y	-0-					50
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	435	2	3	9	Y	3					53
*04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					53

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 23 RRCID -> 164038 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4012 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 164626 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4644 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					10
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					10
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					10
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					10
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					10
*04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					10

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. (SA) WELL #: 27 RRCID -> 173142 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5435 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			Y	-0-					64
12	1550	N	1541	-0-	-9	-0-	1541	2			Y	-0-					64
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					64
02	1400	N	1379	-0-	-21	-0-	1379	2			Y	-0-					64
03	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2			Y	-0-					64
04	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			Y	-0-					64

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 1 RRCID -> 196097 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5287 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					15
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					15
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					15
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					15
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					15
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			Y	-0-					15

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 8 RRCID -> 201755 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 4601 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	397	-0-	-623	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

ARDINGER, HORACE WELL #: 3 RRCID -> 205824 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5043 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2645	2	13	9	Y	12					74
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2663	2	14	9	Y	13					87
01	2573	N	2399	-0-	-174	-0-	2378	2	21	9	Y	19					106
02	2324	N	2308	-0-	-16	-0-	2294	2	14	9	Y	13					119
03	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2615	2	19	9	Y	17	75	1			61
*04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2715	2	9	9	Y	8					69

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 3 RRCID -> 205834 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5266 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	133	-0-	-197	-0-	133	2			Y	-0-					5
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					5
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					5
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					5
03	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					5
*04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 29 RRCID -> 205998 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 4548 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1222	-0-	-262	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	488	-0-	-1155	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1218	-0-	-432	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 208828 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4182 - 5869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2843	-0-	-787	-0-	2819	2	24	9	Y	22					77
12	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	3454	2	22	9	Y	20					97
01	3782	X	3303	-0-	-479	-0-	3283	2	20	9	Y	18					115
02	3416	X	1409	-0-	-2007	-0-	1401	2	8	9	Y	7					122
03	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	3235	2	44	9	Y	40	75	1			87
*04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3276	2	25	9	Y	23	75	1			35

HUGHES, D. J. WELL #: 36 RRCID -> 209505 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5112 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			Y	-0-					39
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					39
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					39
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	2			Y	-0-					39
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	2			Y	-0-					39
*04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					39

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-

E. A. WOMACK GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 213646 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 4096 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1196	2	2	9	Y	2					69
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1453	2	6	9	Y	5					74
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					74
02	1120	N	1086	-0-	-34	-0-	1085	2	1	9	Y	1					75
03	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1206	2	2	9	Y	2					77
04	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	1158	2			Y	-0-					77

BLEVINS, INEZ WELL #: 3 RRCID -> 216473 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4190 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					22
12	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					22
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					22
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					22
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					22
04	1440	N	1294	-0-	-146	-0-	1294	2			Y	-0-					22

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 4 RRCID -> 216474 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 5004 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
*04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
BLUE, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 218158 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5225 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	510	1	943	2	Y	5					86
							6	9									
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	527	1	940	2	Y	11					97
							12	9									
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	510	1	937	2	Y	12					109
							13	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	459	1	813	2	Y	14					123
							15	9									
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	527	1	1038	2	Y	13					136
							14	9									
*04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	476	1	983	2	Y	-0-					136

GROLLMAN, C. H. GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 224543 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5312 - 5549

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					25
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					25
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					25
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					25
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					25
*04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					25

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

11	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	221	1	2191	2	Y	-0-					120
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	527	1	3561	2	Y	-0-					120
01	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	527	1	3354	2	Y	16					136
							18	9									
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	476	1	2372	2	Y	-0-					136
03	3689	X	2904	-0-	-785	-0-	527	1	2377	2	Y	-0-					136
04	3570	X	2851	-0-	-719	-0-	510	1	2341	2	Y	-0-					136

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	120	1	933	2	Y	-0-					81
12	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	124	1	1004	2	Y	3					84
							3	9									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	95	1	1036	2	Y	2					86
							2	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	100	1	911	2	Y	-0-					86
03	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	108	1	932	2	Y	-0-					86
*04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	Y	18					104
							20	9									

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

KELLY, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 086079 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6569 - 6696

11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	279	N	79	-0-	-200	-0-	79	3			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-

HUDSON-MOWERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086335 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6108 - 6470

11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	297	1	856	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	307	1	879	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	307	1	868	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	297	1	781	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1045	-0-	-133	-0-	307	1	738	2	N	-0-					-0-
*04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	297	1	962	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SEELY OIL COMPANY //CONT.// 763148
COX, JOHN W. WELL #: RRCID -> 105868 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6654 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 114599 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6681 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALDRIP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114989 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6500 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: RRCID -> 116573 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6048 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011

HAYES TOWNSITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119516 COMPL. DATE 11/05/1985 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 6358 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					78
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
01	496	N	49	-0-	-447	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
*04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

11	270	N	166	-0-	-104	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-

CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	3			N	-0-					-0-
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					75
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			N	-0-					75
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					75
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	385	2			N	-0-					75
03	496	N	119	-0-	-377	-0-	119	2			N	-0-					75
*04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					75

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

11	570	N	563	-0-	-7	-0-	563	3			N	-0-					-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

WILEY B-3 WELL #: 3 RRCID -> 131537 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6035 - 6491

11	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					-0-
12	202	X	102	-0-	-100	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

11	14B2 EXT		100	-0-	100	100	100	3			N	-0-					125
12	201	X	101	-0-	-100	-0-	101	2			N	-0-					125
01	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					125
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					125
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					125
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					125

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. //CONT.// 807154
RANEY WELL #: 4 RRCID -> 132108 COMPL. DATE 08/26/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6073 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					92
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					92
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					92
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					92
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					92

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140643 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6029 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	59	-0-	-121	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					50
12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					50
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			N	-0-					50
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					50
*04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					50

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAUB, LARRY, INC. 816451
LUPTON-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 028948 COMPL. DATE 06/01/1953 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5385 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	7			-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/15/2024 - WELL PLUGGED 10/15/24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339
GOERGE, JOE WELL #: 2A RRCID -> 146875 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5870 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					6
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					6
01	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-					6
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					6
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					6
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					6

GEORGE, JOE WELL #: 1 A RRCID -> 165980 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5723 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					181
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					181
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					181
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					181
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					181
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					181

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 L RRCID -> 021690 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 5968 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					14
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					14
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					14
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					14
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					14
04	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					14

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					3
12	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					3
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					3
02	252	N	117	-0-	-135	-0-	117	3			N	-0-					3
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					3
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					3

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3859	3	73	9	N	66	81	1			45
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3660	3	64	9	N	58					103
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3503	3	64	9	N	58	119	1			42
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2929	3	65	9	N	59	80	1			21
03	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3474	3	52	9	N	47					68
04	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3761	3	64	9	N	58	72	1			54

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/17/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2166	3	14	9	N	13					126
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2361	3	22	9	N	20					146
01	2418	N	2300	-0-	-118	-0-	2279	3	21	9	N	19					165
02	2044	N	1765	-0-	-279	-0-	1747	3	18	9	N	16					181
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2377	3	11	9	N	10	167	1			24
04	2220	N	2082	-0-	-138	-0-	2071	3	11	9	N	10					34

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					150
12	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	4007	3	8	9	N	7					157
01	4216	X	1595	-0-	-2621	-0-	1592	3	3	9	N	3					160
02	4172	X	3927	-0-	-245	-0-	3917	3	10	9	N	9					169
03	4619	X	3365	-0-	-1254	-0-	3365	3			N	-0-					169
04	4470	X	4016	-0-	-454	-0-	4016	3			N	-0-					169

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	716	-0-	-274	-0-	714	3	2	9	N	2					59
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	817	3	3	9	N	3					62
01	992	N	719	-0-	-273	-0-	716	3	3	9	N	3					65
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	N	6					71
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1091	3	8	9	N	7					78
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1220	3	7	9	N	6					84

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	727	3	10	9	N	9					72
12	713	N	561	-0-	-152	-0-	544	3	17	9	N	15					87
01	713	N	338	-0-	-375	-0-	313	3	25	9	N	23	78	1			32
02	644	N	75	-0-	-569	-0-	75	3			N	-0-					32
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	465	3	8	9	N	7					39
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	3	10	9	N	9					48

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	83	3	182	9	N	165	190	1			110
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	39	3	180	9	N	164	171	1			103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	176	1			85
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	1	3	154	9	N	140	175	1			50
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	1	3	87	9	N	79	106	1			23
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	145	3	243	9	N	221	171	1			73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					21
12	899	N	475	-0-	-424	-0-	475	3			N	-0-					21
01	1085	N	733	-0-	-352	-0-	733	3			N	-0-					21
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	899	3			N	-0-					21
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					21
04	720	N	411	-0-	-309	-0-	411	3			N	-0-					21

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					51
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					51
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					51
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					51
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					51
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					51

THOMPSON, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029304 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5857 - 5907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					118
12	899	N	789	-0-	-110	-0-	789	3			N	-0-					118
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	3			N	-0-					118
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	552	3			N	-0-					118
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					118
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					118

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					48
12	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					48
01	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					48
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	406	3			N	-0-					48
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					48
04	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3			N	-0-					48

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

MCKAMY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043252 COMPL. DATE 09/23/1967 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6200 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					-0-

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

11	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	285	-0-	-23	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					10
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					10
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					10
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					10
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					10
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					10

CAGLE, H. F. WELL #: 1 L RRCID -> 066682 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH 6991 PERF. N/A

11	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					34
12	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	3			N	-0-					34
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					34
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					34
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					34
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					34

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

11	750	N	704	-0-	-46	-0-	634	3	70	9	N	64	181	1			62
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	668	3	10	9	N	9					71
01	744	N	721	-0-	-23	-0-	652	3	69	9	N	63					134
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	586	3	72	9	N	65					199
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	653	3	70	9	N	64	185	1			78
04	690	N	643	-0-	-47	-0-	589	3	54	9	N	49					127

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					29
12	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	3			N	-0-					29
01	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3			N	-0-					29
02	616	N	33	-0-	-583	-0-	33	3			N	-0-					29
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					29
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	29					58

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2023 - WELL PLUGGED 07/27/23

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			Y	-0-					22
12	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					22
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					22
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			Y	-0-					22
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					22
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					22

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			N	-0-					-0-
12	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			N	-0-					-0-
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	720	N	596	-0-	-124	-0-	596	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	392	N	123	-0-	-269	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	434	N	173	-0-	-261	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	450	N	124	-0-	-326	-0-	124	3			N	-0-					-0-

PINKERTON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 091023 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5756 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					7
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					7
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					7
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3			N	-0-					7
03	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	3			N	-0-					7
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					7

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	340	-0-	-80	-0-	340	3			N	-0-					31
12	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					31
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					31
02	308	N	220	-0-	-88	-0-	220	3			N	-0-					31
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					31
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					31

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	-0-					15
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					15
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					15
02	1288	N	932	-0-	-356	-0-	932	3			N	-0-					15
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					15
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					15

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MULKEY WELL #: 1 RRCID -> 098128 COMPL. DATE 11/28/1981 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	530	-0-	-400	-0-	530	3			N	-0-					148
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					148
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					148
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			N	-0-					148
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					148
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BLACK, E. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098400 COMPL. DATE 04/21/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5186 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					53
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	924	3	59	9	N	54					107
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	775	3	30	9	N	27	113	1			21
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	888	3	15	9	N	14					35
03	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	3	33	9	N	30					65
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					65

BRIDGES, W. B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 098401 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5444 - 5627

11	600	N	482	-0-	-118	-0-	482	3			N	-0-					65
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					65
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					65
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					65
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					65
04	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					65

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099681 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5441 - 5729

11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

COOK, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 099837 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6298 - 6351

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2023 - WELL PLUGGED 1/2/2023

WINDER, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 101970 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6498 - 6528

11	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					52
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					52
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					52
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	3			N	-0-					52
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					52
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	3			N	-0-					52

GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					14
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					14
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					14
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					14
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					14
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

11	1200	N	1171	-0-	-29	-0-	1171	3			N	-0-					167
12	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					167
01	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1170	3			N	-0-					167
02	1092	N	774	-0-	-318	-0-	774	3			N	-0-	154	1			13
03	1209	N	570	-0-	-639	-0-	570	3			N	-0-					13
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					13

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

11	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					48
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					48
01	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					48
02	728	N	528	-0-	-200	-0-	528	3			N	-0-					48
03	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3			N	-0-					48
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					48

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					30
12	930	N	388	-0-	-542	-0-	388	3			N	-0-					30
01	992	N	737	-0-	-255	-0-	737	3			N	-0-					30
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					30
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					30
04	720	N	265	-0-	-455	-0-	265	3			N	-0-					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2148	3	9	9	N	8					59
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2208	3	8	9	N	7					66
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2220	3	9	9	N	8					74
02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2026	3	15	9	N	14					88
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2273	3	13	9	N	12	85	1			15
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2137	3	9	9	N	8					23

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 6156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-

CROWLEY WELL #: 1R RRCID -> 132816 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5783 - 5856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2025

WORKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134533 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5349 - 5477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	251	3	2	9	N	2					150
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	304	3	1	9	N	1					151
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	N	1					152
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	266	3	1	9	N	1					153
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	228	3	7	9	N	6					159
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	255	3	8	9	N	7					166

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					5
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					5
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					5
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					5
03	372	N	53	-0-	-319	-0-	53	3			N	-0-					5
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					5

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					24
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					24
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					24
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	324	3			N	-0-					24
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					24
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					24

DETHLOFF, J. WELL #: 2 RRCID -> 160574 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5860 - 5884

11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					29
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					29
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					29
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					29
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					29
04	600	N	118	-0-	-482	-0-	118	3			N	-0-					29

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

11	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					58
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					58
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					58
02	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					58
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					58
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					58

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

11	660	N	559	-0-	-101	-0-	556	3	3	9	N	3					76
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	461	3	3	9	N	3					79
01	620	N	528	-0-	-92	-0-	527	3	1	9	N	1					80
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	524	3	6	9	N	5					85
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	593	3	18	9	N	16	81	1			20
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	552	3	6	9	N	5					25

WAGES, RUSH WELL #: RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2023

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	407	-0-	-253	-0-	407	3			N	-0-					35
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					35
01	558	N	336	-0-	-222	-0-	336	3			N	-0-					35
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					35
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					35
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					35

RICHARDS, HENRY JAMES WELL #: 1 RRCID -> 188803 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5142 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					29
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					29
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					29
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					29
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					29
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					29

GOODE, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 269481 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4896 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

SWIFT, GROVER WELL #: 1 RRCID -> 269978 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5492 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1486	3	8	9	N	7					36
12	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1498	3	9	9	N	8					44
01	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1636	3	6	9	N	5					49
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1329	3	7	9	N	6					55
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1518	3	9	9	N	8					63
04	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	1533	3	8	9	N	7					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
KAKER WELL #: 2 RRCID -> 297755 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					164
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	3	3	9	N	3					167
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	313	3	3	9	N	3					170
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	3			N	-0-					170
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					170
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					170

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 029274 COMPL. DATE 08/07/1957 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5561 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					56
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					56
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					56
02	476	N	364	-0-	-112	-0-	364	3			Y	-0-					56
03	527	N	382	-0-	-145	-0-	382	3			Y	-0-					56
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					56

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
01	1271	N	717	-0-	-554	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	555	-0-	-509	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	623	-0-	-338	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	347	-0-	-343	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

READDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 9316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					31
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					31
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					31
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					31
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					31
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					31

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 029282 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5606 - 5701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					65
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			Y	-0-					65
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	387	3	3	9	Y	3					68
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	3			Y	-0-					68
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			Y	-0-					68
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					68

WHATLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029284 COMPL. DATE 08/15/1955 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5710 - 5715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	180	-0-	-72	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 2 T RRCID -> 029285 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5492 - 5521

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 1 RRCID -> 035358 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 5280 - 5460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 036080 COMPL. DATE 03/29/1965 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4863 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					77
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					77
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			Y	-0-					77
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	3			Y	-0-					77
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	3			Y	-0-					77
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					77

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1960	3	4	9	Y	4					70
12	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1968	3	3	9	Y	3					73
01	2077	N	2002	-0-	-75	-0-	2002	3			Y	-0-					73
02	1820	N	1752	-0-	-68	-0-	1752	3			Y	-0-					73
03	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1940	3	6	9	Y	5	42	1			36
04	1950	N	1886	-0-	-64	-0-	1884	3	2	9	Y	2					38

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					22
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					22
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			Y	-0-					22
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					22
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					22
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 094430 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5113 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	68					Y	-0-					-0-

HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 2 RRCID -> 101620 COMPL. DATE 08/31/1982 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6032 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 103440 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5169 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			Y	-0-					100
12	1705	N	1403	-0-	-302	-0-	1403	3			Y	-0-					100
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	3			Y	-0-					100
02	1316	N	885	-0-	-431	-0-	884	3	1	9	Y	1					101
03	1395	N	1118	-0-	-277	-0-	1117	3	1	9	Y	1					102
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					102

TURNER WELL #: 2 RRCID -> 105850 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5178 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

SHILLING, HAROLD WELL #: 3 T RRCID -> 109430 COMPL. DATE 12/29/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5892 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SIMPSON, IDA WELL #: 2 RRCID -> 110575 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5204 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					5
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

MOODY-ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 112689 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5668 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

KELLEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 118994 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5682 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
12	1054	N	913	-0-	-141	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	644	-0-	-196	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

BEESON, EMMITT WELL #: 3 RRCID -> 118995 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5146 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					-0-
12	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	200	-0-	-280	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

BRIDGES, R. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 120956 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5422 - 5429

11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					48
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					48
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					48
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					48
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					48
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					48

READ, H. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124705 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5249 - 5668

11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	3	426	9	Y	387	83	1			429
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	298	3	112	9	Y	102	50	1			481
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-	266	1			215
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-	82	1			133
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	80	3	72	9	Y	65	82	1			116
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3			Y	-0-					116

WHITTEN WELL #: 6 RRCID -> 137689 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5537 - 5547

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

11	420	N	128	-0-	-292	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	246	-0-	-188	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					3

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

11	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			Y	-0-					32
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					32
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			Y	-0-					32
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	3			Y	-0-					32
03	620	N	432	-0-	-188	-0-	432	3			Y	-0-					32
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			Y	-0-					32

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					72
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					72
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					72
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			Y	-0-					72
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					72
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	761	3	1	9	Y	1					73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	244	3	3	9	Y	3					57
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			Y	-0-					57
01	527	N	464	-0-	-63	-0-	462	3	2	9	Y	2					59
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			Y	-0-					59
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	Y	4					63
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					63

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

11	720	N	384	-0-	-336	-0-	384	3			Y	-0-					5
12	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			Y	-0-					5
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					5
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					5
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			Y	-0-					5
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3			Y	-0-					5

BARKSDALE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 228239 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5466 - 6003

11	840	N	469	-0-	-371	-0-	469	3			Y	-0-					29
12	992	N	755	-0-	-237	-0-	755	3			Y	-0-					29
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	979	3	14	9	Y	13					42
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	733	3	1	9	Y	1					43
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	912	3	8	9	Y	7					50
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			Y	-0-					50

HUNTER, C.T. 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281320 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 5619 - 5636

11	240	N	94	-0-	-146	-0-	74	3	20	9	N	18					37
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	111	3	36	9	N	33					70
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	182	3	34	9	N	31					101
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	162	3	41	9	N	37	81	1			57
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	180	3	32	9	N	29					86
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	157	3	39	9	N	35					121

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					65
02	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	3				Y	-0-					65
03	DLQ G-10	712	-0-	712	753	712	3				Y	-0-					65
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	753						Y	NO RPT					65

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
03	68	N	55	-0-	-13	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					43
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					43

CHERRYHOMES "D" WELL #: 1 RRCID -> 029193 COMPL. DATE 08/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5342 - 5354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1108	-0-	1108	1108	1108	3			Y	-0-					18
12	DLQ G-10		408	-0-	408	1516	408	3			Y	-0-					18
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1516					Y	-0-					18
02	DLQ G-10		856	-0-	856	2372	856	3			Y	-0-					18
03	2779	N	407	-0-	-2372	-0-	407	3			Y	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DURHAM "C" WELL #: 1 RRCID -> 029196 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		208	-0-	208	208	208	3			Y	-0-					-0-
12	548	N	340	-0-	-208	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		335	-0-	335	335	335	3			Y	-0-					-0-
12	743	N	408	-0-	-335	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	1135	-0-	-1985	-0-	1135	3			Y	-0-					60
12	3193	X	2791	-0-	-402	-0-	2791	3			Y	-0-					60
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					60
02	1064	X	571	-0-	-493	-0-	571	3			Y	-0-					60
03	2790	X	238	-0-	-2552	-0-	238	3			Y	-0-					60
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC //CONT.// 884874
DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		355	-0-	355	355	355	3			Y	-0-					4
12	968	N	613	-0-	-355	-0-	613	3			Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	314	3			Y	-0-					4
03	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DURHAM "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078257 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	14B	DENY	206	-0-	206	206	206	3			Y	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					47
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

11	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					29
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					29
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	119					Y	-0-					29
02	DLQ	G-10	76	-0-	76	195	76	3			Y	-0-					29
03	DLQ	G-10	109	-0-	109	304	109	3			Y	-0-					29
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	304					Y	NO RPT					29

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

11	DLQ	G-10	422	-0-	422	422	422	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	476	-0-	476	898	476	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	898					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	417	-0-	417	1315	417	3			Y	-0-					-0-
03	1753	N	438	-0-	-1315	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIEJO SERVICES, LLC 885566
BLM WELL #: 1 RRCID -> 277802 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 6676 - 6690

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					75
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					75
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					75
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					75
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					75
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					75

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	230	-0-	-130	-0-	230	2			N	-0-					26
12	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					26
01	279	N	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					26
02	224	N	135	-0-	-89	-0-	135	2			N	-0-					26
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					26
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26

WILLIAMS PETROLEUM COMPANY, INC. 925543
GARRISON, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 028498 COMPL. DATE 06/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5674 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					17
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					17
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					17
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					17

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 047014 COMPL. DATE 09/17/1969 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5675 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	X	1250	-0-	-250	-0-	1052	3	198	9	N	180	186	1			4
12	1550	N	534	-0-	-1016	-0-	534	3			N	-0-					4
01	1550	N	1184	-0-	-366	-0-	1052	3	132	9	N	120					124
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	297	3	365	9	N	332	190	1			266
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	529	3	314	9	N	285	523	1			28
04	1140	N	681	-0-	-459	-0-	505	3	176	9	N	160	182	1			6

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	869	3	6	9	N	5					65
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	755	3	7	9	N	6					71
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	311	3	4	9	N	4					75
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	3	9	9	N	8					83
03	403	N	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					83
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					83

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5804 - 5810

11	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					23
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					23
01	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					23
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					23
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					23
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					23

YOUNG "A" WELL #: 1 RRCID -> 082650 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5968 - 5984

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

WILSON, J. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085148 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 6488 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	3			N	-0-					-0-
04	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	3			N	-0-					-0-

CARSON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 085253 COMPL. DATE 08/10/1979 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6762 - 6777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					33
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					33
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					33
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					33
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					33

COFFEE, ROY C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091366 COMPL. DATE 12/27/1980 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5629 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
*04	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					2

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-

YOUNG "A" WELL #: 2 RRCID -> 114994 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6394 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					-0-

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 284195 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5512 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	34	-0-	-1406	-0-	34	3			N	-0-					200
12	1488	N	10	-0-	-1478	-0-	10	3			N	-0-	178	1			22
01	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	3			N	-0-					22
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	62	3	21	9	N	19					41
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					41
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					41

ROY C. COFFEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 293902 COMPL. DATE 08/29/2022 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5138 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	1256	-0-	-2044	-0-	1256	3			N	-0-					263
12	3410	X	1678	-0-	-1732	-0-	1678	3			N	-0-	178	1			85
01	3348	X	1819	-0-	-1529	-0-	1808	3	11	9	N	10					95
02	2268	X	1828	-0-	-440	-0-	1822	3	6	9	N	5					100
03	1891	X	1886	-0-	-5	-0-	1886	3			N	-0-					100
04	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			N	-0-					100

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
CAUDILL U2 WELL #: RRCID -> 296512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9194 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE EXPLORATION 932980
BALLARD, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 076268 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 4643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 14 U RRCID -> 201671 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	96	1	38	2	N	-0-					12
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	N	-0-					12
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	12	1			-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 131735 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 4381 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	137					N	-0-					51

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD 11 WELL #: 3 RRCID -> 127979 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 4630 - 4670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					58
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	2	2	9	N	2					60
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	952	2	30	9	N	27					87
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					87
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					87
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 269422 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4945 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KUTCH -D- WELL #: 1 RRCID -> 296973 COMPL. DATE 01/16/1962 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3910 - 3930

*05	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
*06	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					Y	145					145
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	101	1			44
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
*01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					44
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					44
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					44
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					44

GO OIL CORP. 311420
DEWBRE WELL #: 1 RRCID -> 047812 COMPL. DATE 11/29/1969 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4915 - 4922

11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					109
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					109
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					109
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					109
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					109
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					109

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO LIME) //CONT.// 10574 720 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

LARGE OPERATING LLC 486623
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					47
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					47
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					47
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					47
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					47
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					47

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 5613

11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					8
12	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			Y	-0-					8
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	682	2			Y	-0-					8
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	2			Y	-0-					8
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	669	2	14	9	Y	13					21
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			Y	-0-					21

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 1 U RRCID -> 126135 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4271 - 4352

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SIMPSON, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 281683 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 6171 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	R	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					97
12	716	R	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					97
01	558	#	456	-0-	-102	-0-	456	2			N	-0-					97
02	504	#	477	-0-	-27	-0-	477	2			N	-0-					97
03	558	#	369	-0-	-189	-0-	369	2			N	-0-					97
04	540	#	387	-0-	-153	-0-	387	2			N	-0-					97

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	R	122	-0-	-0-	-0-	54	1	68	2	N	-0-					20
12	114	R	114	-0-	-0-	-0-	53	1	61	2	N	-0-					20
01	124	#	116	-0-	-8	-0-	54	1	62	2	N	-0-					20
02	112	#	104	-0-	-8	-0-	48	1	56	2	N	-0-					20
03	124	#	120	-0-	-4	-0-	54	1	66	2	N	-0-					20
04	120	#	108	-0-	-12	-0-	52	1	56	2	N	-0-					20

GRISHAM, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 295633 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5001 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	510	-0-	-120	-0-	510	2			N	-0-					55
12	651	#	462	-0-	-189	-0-	462	2			N	-0-					55
01	651	#	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					55
02	588	#	393	-0-	-195	-0-	393	2			N	-0-					55
03	527	#	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					55
04	630	#	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-					55

S&G OIL LLC 740270
VAUGHN-MCCLURG WELL #: 2 RRCID -> 058970 COMPL. DATE 12/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	773	-0-	-67	-0-	764	3	9	9	Y	8					92
12	DLQ G-10		809	-0-	809	809	800	3	9	9	Y	8					100
01	DLQ G-10		826	-0-	826	1635	813	3	13	9	Y	12					112
02	DLQ G-10		714	-0-	714	2349	705	3	9	9	Y	8					120
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2349					Y	NO RPT					120
04	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2349					Y	NO RPT					120

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 1L RRCID -> 110569 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 127875 COMPL. DATE 06/12/1984 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 4479 - 5569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					3
12	744	#	724	-0-	-20	-0-	724	2			Y	-0-					3
01	713	#	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					3
02	672	#	628	-0-	-44	-0-	628	2			Y	-0-					3
03	744	#	691	-0-	-53	-0-	677	2	14	9	Y	13					16
04	720	#	651	-0-	-69	-0-	651	2			Y	-0-					16

GERTRUDE-BILBERRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 129504 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4919 - 5408

11	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					16
12	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					16
01	618	R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					16
02	483	R	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					16
03	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					16
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					16

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 139780 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5009 - 5542

11	660	#	251	-0-	-409	-0-	251	2			Y	-0-					39
12	310	#	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					39
01	310	#	265	-0-	-45	-0-	265	2			Y	-0-					39
02	280	#	256	-0-	-24	-0-	256	2			Y	-0-					39
03	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					39
*04	817	R	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	Y	11					50

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 142001 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 4099 - 4296

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER, A. R. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 143325 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4867 - 5682

11	682	R	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
12	672	R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	651	#	554	-0-	-97	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	461	-0-	-127	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	493	-0-	-158	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	606	-0-	-24	-0-	606	2			Y	-0-					-0-

WRIGHT, BARNEY WELL #: 1 RRCID -> 143763 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4270 - 5302

11	1800	#	1331	-0-	-469	-0-	1318	2	13	9	Y	12	179	1	1	8	35
12	1457	#	1304	-0-	-153	-0-	1285	2	19	9	Y	17					52
01	1457	#	1199	-0-	-258	-0-	1180	2	19	9	Y	17					69
02	1316	#	1157	-0-	-159	-0-	1143	2	14	9	Y	13					82
03	1426	#	151	-0-	-1275	-0-	149	2	2	9	Y	2					84
04	1320	#	21	-0-	-1299	-0-	21	2			Y	-0-					84

HOLLINGSWORTH, W. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 147354 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4075 - 4154

11	330	#	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					10
12	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					10
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					10
02	308	#	306	-0-	-2	-0-	306	2			Y	-0-					10
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	337	2			Y	-0-					10
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					10

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 148239 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4966 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	R	870	-0-	-0-	-0-	838	2	32	9	Y	29					32
12	874	R	874	-0-	-0-	-0-	855	2	19	9	Y	17					49
01	868	#	766	-0-	-102	-0-	766	2			Y	-0-					49
02	784	#	727	-0-	-57	-0-	727	2			Y	-0-					49
03	868	#	865	-0-	-3	-0-	836	2	29	9	Y	26					75
04	840	#	808	-0-	-32	-0-	808	2			Y	-0-					75

MONTGOMERY HEIRS "A" WELL #: 1 RRCID -> 176906 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4070 - 4276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	911	R	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
12	973	R	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	840	R	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
03	921	R	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
*04	886	R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

GERTRUDE BILBERRY GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 178683 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5418 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	#	476	-0-	-34	-0-	476	2			Y	-0-					47
12	527	#	489	-0-	-38	-0-	486	2	3	9	Y	3					50
01	527	#	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					50
02	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					50
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	501	2	9	9	Y	8					58
*04	487	R	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					60

BILBERRY-MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 224176 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5360 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	#	1008	-0-	-72	-0-	1007	2	1	9	Y	1					65
12	1085	#	846	-0-	-239	-0-	836	2	10	9	Y	9					74
01	1085	#	892	-0-	-193	-0-	878	2	14	9	Y	13					87
02	980	#	800	-0-	-180	-0-	792	2	8	9	Y	7					94
03	1085	#	918	-0-	-167	-0-	912	2	6	9	Y	5	79	1			20
04	1020	#	925	-0-	-95	-0-	913	2	12	9	Y	11					31

GERTRUDE BILBERRY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282598 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5388 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					25
12	279	#	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					25
01	279	#	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					25
02	252	#	199	-0-	-53	-0-	199	2			N	-0-					25
03	248	#	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					25
04	240	#	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					25

WORKMAN, B. D. WELL #: 1 RRCID -> 290980 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 4478 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	42	-0-	-438	-0-	42	2			Y	-0-					32
12	248	#	105	-0-	-143	-0-	105	2			Y	-0-					32
01	248	#	157	-0-	-91	-0-	156	2	1	9	Y	1					33
02	224	#	106	-0-	-118	-0-	106	2			Y	-0-					33
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			Y	-0-					33
*04	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					33

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HAYS WELL #: 1 RRCID -> 273667 COMPL. DATE 12/10/1977 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5544 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	627	R	627	-0-	-0-	-0-	617	3	10	9	N	9					79
12	620	#	578	-0-	-42	-0-	571	3	7	9	N	6					85
01	620	#	591	-0-	-29	-0-	576	3	15	9	N	14					99
02	560	#	507	-0-	-53	-0-	500	3	7	9	N	6					105
03	620	#	540	-0-	-80	-0-	526	3	14	9	N	13					118
04	600	#	591	-0-	-9	-0-	583	3	8	9	N	7					125

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					19
12	577	R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					19
01	548	R	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1					20
*02	519	R	519	-0-	-0-	-0-	512	3	7	9	Y	6					26
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					26
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	518	3	3	9	Y	3					29

CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 09/26/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4940 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					13
12	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					13
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					13
02	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					13
03	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					13
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					17
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					17
01	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					17
02	112	#	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					17
03	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	3			Y	-0-					17
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					17

DEWBRE, W. -A- WELL #: 3 RRCID -> 286272 COMPL. DATE 10/01/1956 TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4961 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

DEWBRE, W. -A- WELL #: 1 RRCID -> 286273 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (ELLENBERGER) 10574 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
YOUNG, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 131223 COMPL. DATE 05/24/1989 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 6837 - 6913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	886	-0-	-106	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
01	1271	N	716	-0-	-555	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	716	-0-	-404	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	701	-0-	-198	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	339	-0-	-351	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

NORTEX WATER RESOURCES, LLC 613515
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 1 C RRCID -> 038713 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 2 C RRCID -> 039975 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 4054 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					14
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					14
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					14
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					14
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					14
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					14

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BROWN, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 087862 COMPL. DATE 08/15/1976 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 3640 - 3650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					41
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					41
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					41
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					41
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					41
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					41

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					7
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					7
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					7
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					7
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					7
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			Y	-0-					7

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PEWITT, D. W. WELL #: 2 RRCID -> 140139 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 4158 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2A RRCID -> 295366 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 3753 - 3765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					41
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					41
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					41
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					41
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					41
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					41

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WHITTEN, J. H. WELL #: 2 C RRCID -> 021228 COMPL. DATE 09/30/1960 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4034 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	53	-0-	-367	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

WHITTEN, J. H. WELL #: 4 C RRCID -> 021229 COMPL. DATE 05/30/1961 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4000 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	343	-0-	-317	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM., UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 031483 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4085 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	325	-0-	-305	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	525	-0-	-219	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM, UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 036639 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 3915 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					1
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1

BOONSVILLE (5480) 10574 975 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
MEEKS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 213717 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
HUGHES, D. J. WELL #: 16 RRCID -> 120764 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4532 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	170					Y	-0-					-0-

THETFORD, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 129510 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5454 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 26 RRCID -> 132594 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5062 - 5553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					89
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					89
01	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	2			Y	-0-					89
02	1232	N	1100	-0-	-132	-0-	1100	2			Y	-0-					89
03	1364	N	1200	-0-	-164	-0-	1200	2			Y	-0-					89
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					89

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 084105 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 2618 - 2626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MARBLE FALLS) 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
RAMSOURS "C" WELL #: 1 RRCID -> 093435 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4162 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					77
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					77
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					77
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			N	-0-					77
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					77
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					77

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 5893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	713	N	188	-0-	-525	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	713	N	33	-0-	-680	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
MCFALL, ANNA, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 040103 COMPL. DATE 09/17/1966 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 5833 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	432	2			N	-0-					23
12	589	N	176	-0-	-413	-0-	176	2			N	-0-					23
01	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	2			N	-0-					23
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	195	2			N	-0-					23
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					23
04	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	2			N	-0-					23

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 933825
COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					14
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					14
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					14
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					14
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (CONGLOMERATE 4TH) 10895 684 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
ALLEN, C. L. (DOIE) 013639
DONALD WELL #: 3 T RRCID -> 289778 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5945 - 5948

11	1070	N	1070	-0-	-0-	B	-0-	1070	3			N	-0-				-0-
12	1054	N	1040	-0-	-14	B	-0-	1040	3			N	-0-				-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-				-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1054	N	859	-0-	-195	B	-0-	859	3			N	-0-				-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	B	-0-					N	NO RPT				-0-

BOWIE, SW. (MARBLE FALLS) 10895 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HARVEY, JAMES W. WELL #: 1 RRCID -> 121796 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 5863 - 6078

11	819	N	819	-0-	-0-		-0-	819	2			N	-0-				46
12	501	N	501	-0-	-0-		-0-	500	2	1	9	N	1				47
01	446	N	446	-0-	-0-		-0-	445	2	1	9	N	1				48
02	308	N	-0-	-0-	-308		-0-					N	2				50
03	341	N	113	-0-	-228		-0-	112	2	1	9	N	1				51
*04	405	N	405	-0-	-0-		-0-	404	2	1	9	N	1				52

BOYD, N. (STRAWN 4200) 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

11	360	N	335	-0-	-25		-0-	335	2			Y	-0-				-0-
12	372	N	303	-0-	-69		-0-	303	2			Y	-0-				-0-
01	341	N	317	-0-	-24		-0-	317	2			Y	-0-				-0-
02	308	N	283	-0-	-25		-0-	283	2			Y	-0-				-0-
03	310	N	272	-0-	-38		-0-	272	2			Y	-0-				-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300		-0-					Y	-0-				-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

11	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLIMP, J. WELL #: 2-C RRCID -> 135837 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4068 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 11 RRCID -> 135839 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4092 - 5808

11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 C RRCID -> 144623 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 4046 - 4132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3-C RRCID -> 155847 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3887 - 3900

11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 163421 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4676 - 4703

11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	306	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	273	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	303	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	298	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6C RRCID -> 167966 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 4002 - 4008

11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, W. C. (BILL) WELL #: 2 RRCID -> 168726 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4036 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5C RRCID -> 174365 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4046 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH GU 2 WELL #: 14C RRCID -> 174832 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4292 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 208831 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4025 - 4113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 211321 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 4914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 223701 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 4094 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	299	-0-	-93	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

GAGE, MARIE WELL #: 3 RRCID -> 230841 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4301 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	313	-0-	-227	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	257	-0-	-146	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
OATES, G. W. WELL #: 2 C RRCID -> 097526 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					17
12	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					17
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					17
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					17
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					17
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					17

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

11	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					19
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					19
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	879	2	7	9	N	6					25
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	N	1					26
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					26
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	2			N	-0-					26

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "F" WELL #: 17 RRCID -> 120957 COMPL. DATE 02/24/1986 TOTAL DEPTH 4265 PERF. 4070 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEAVY, S. H. "CC" WELL #: 15 RRCID -> 136252 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3978 - 3986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 292606 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4020 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					53
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					53
01	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					53
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					53
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					53

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
BRAZEEL WELL #: 1 RRCID -> 249782 COMPL. DATE 11/17/1987 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3877 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					88
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					88
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					88
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					88
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	397	2	4	9	N	4	1	8			91
*04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	743	2	28	9	N	25	1	8			115

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC 138872
FIELDS, L. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 055709 COMPL. DATE 06/15/1973 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 3364 - 3372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					78
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					78
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					78
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	106	2			N	-0-					78
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					78
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					78

BRAZEEL (MARBLE FALLS) //CONT.// 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CARY OIL & GAS, INC //CONT.// 138872
FIELDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 055853 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 3395 PERF. 3368 - 3377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZEEL-KING WELL #: 1 RRCID -> 290312 COMPL. DATE 01/01/2019 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 3418 - 3424

11	2569	2569	-0-	-0-	-0-	2548	2	21	9	N	19					159
12	2700	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13					172
01	2949	2949	-0-	-0-	-0-	2916	2	33	9	N	30	171	1			31
02	2560	2560	-0-	-0-	-0-	2549	2	11	9	N	10					41
03	2788	2788	-0-	-0-	-0-	2764	2	24	9	N	22					63
04	2380	2380	-0-	-0-	-0-	2365	2	15	9	N	14					77

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 201669 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 4270 - 4276

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE (CONGLOMERATE) 11852 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BRICE WELL #: 1 RRCID -> 224117 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
BOOZER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116585 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 3972 - 3978

11	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					29
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					29
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					29
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					29
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					29
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					29

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 021267 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3984 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 5 RRCID -> 117772 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 3995 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

11	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					70
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					70
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					70
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	2			Y	-0-					70
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					70
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					70

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIDGEPORT LAKE (CONGL. 5100) 11906 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 1 RRCID -> 110841 COMPL. DATE 06/19/1958 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5088 - 5111

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (CONGLOMERATE) 12799 375 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MATLOCK WELL #: RRCID -> 147131 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 4955 - 4958

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

11	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYSON (STRAWN) 12799 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 078258 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 2010 PERF. N/A

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
SIMPSON, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 151177 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 3340 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
HENDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 116564 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2712 - 3238

11	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
01	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*03	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 121262 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 4014 PERF. 3222 - 3368

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
DUERSON, L. WELL #: RRCID -> 112093 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4726 - 4734

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2020

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018

BRYSON, EAST (CADDO) 12800 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
CLAYTON, M. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 122404 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4218 - 4254

11	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3		N	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3		N	-0-					-0-
01	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	3		N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-					-0-

D L OPERATING 196262
RHODES, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 129938 COMPL. DATE 10/14/1986 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 4335 - 4482

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-					57
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-					57
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-					57
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3		N	-0-					57
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-					57
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT					57

BRYSON, E. (CADDO GAS) 12800 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 1430 - 1440

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) //CONT.// 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					30
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					30
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					30
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					30
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					30
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					30

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
MCCONNELL WELL #: RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

TC OIL AND GAS, LLC 840303
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

11	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	403	N	189	-0-	-214	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	364	N	176	-0-	-188	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
AINSWORTH WELL #: 4 RRCID -> 143922 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4868 - 4878

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRYSON, NORTH 12801 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SHANAFELT WELL #: 1 RRCID -> 222736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4566 - 4570

11	420	N	339	-0-	-81	-0-	335	3	4	9	N	4					81
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	355	3	18	9	N	16					97
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	336	3	31	9	N	28					125
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	388	3	23	9	N	21					146
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	301	3	53	9	N	48	173	1			21
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					21

BRYSON, SOUTH (CADDO, MIDDLE) 12804 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
AUGUSTUS OIL AND GAS CORPORATION 036857
FOUR CORNERS WELL #: RRCID -> 210205 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3862 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2020

BRYSON, SOUTH (MISSISSIPPIAN) 12804 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
SONIC WELL #: 1 RRCID -> 290901 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4904 - 4918

11	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2025

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY 252017
CALLIE-PARKER WELL #: 1 RRCID -> 021281 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 1851 PERF. 1789 - 1795

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 021284 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1753 - 1769

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 3 RRCID -> 057022 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1764 - 1779

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1771 PERF. 1732 - 1744

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 2 RRCID -> 057621 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1720 - 1732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 1794 PERF. 1755 - 1768

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 6 RRCID -> 057624 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 1757 PERF. 1729 - 1751

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 7 RRCID -> 057625 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1726 - 1750

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 8 RRCID -> 057626 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 1807 PERF. 1763 - 1776

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 11 RRCID -> 057627 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 1776 PERF. 1726 - 1742

11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 1768 PERF. 1734 - 1752

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 14 RRCID -> 057630 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 1780 PERF. 1710 - 1725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1725 - 1753

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS WELL #: 17 RRCID -> 057633 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 1806 PERF. N/A

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 057634 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 1838 PERF. 1780 - 1800

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 057635 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 1745 PERF. 1704 - 1724

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 057636 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1705 - 1722

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1833 - 1835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 177983 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1732 - 1750

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 10 RRCID -> 177984 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1724 - 1742

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 18 RRCID -> 184425 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1782 PERF. 1722 - 1742

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIELDS WELL #: 19 RRCID -> 184432 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 1728 - 1743

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SW. (CONGLOMERATE 4275) 12806 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
JAID ENERGY, LLC 429595
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 174253 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4281 - 4289

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BRYSON, SW. (STRAWN 3440) 12806 830 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
BRAY WELL #: 1 RRCID -> 135088 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3249 - 3254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BRYSON, WEST (4550) 12810 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WALSH & WATTS, INC. 895060
BRYSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 119613 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4598 - 4601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	919	2	11	9	N	10					110
12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	876	2	12	9	N	11					121
01	1023	N	922	-0-	-101	-0-	921	2	1	9	N	1	95	1			27
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					27
03	899	N	861	-0-	-38	-0-	858	2	3	9	N	3					30
04	900	N	822	-0-	-78	-0-	822	2			N	-0-					30

BUFFALO SPRINGS, N. (CONGL.) 13130 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
CUNDIFF OPERATING COMPANY 194515
POLHEMUS WELL #: 1 RRCID -> 141670 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5970 - 5979

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	3	3	9	N	3					47
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	85	3	2	9	N	2					49
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	468	3	2	9	N	2					51
02	168	N	15	-0-	-153	-0-	15	3			N	-0-					51
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					51

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
01	186	N	13	-0-	-173	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-

BUNGER, SOUTH (STRAWN) 13311 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
LISLES, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 021297 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2996 - 3041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2025

BUNGER, SW. (BEND 3900) 13313 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM-ATWOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 119517 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3870 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

CDC (MISS.) 14220 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
SENKEL-BRIMHALL WELL #: RRCID -> 264931 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 4733 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

RECLASSIFIED TO OIL 05/02/2021

C H K (CONGLOMERATE) 14292 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 178694 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5199 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CAMPSEY MINERALS 128557
CAMPSEY, CARLY WELL #: RRCID -> 102041 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5422 - 5471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2018

CONCORD ENERGY, INC. 170335
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 099970 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 6130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1011	-0-	-105	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	999	-0-	-9	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1169	R	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
*06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					1
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-					1
*11	DLQ G-10		203	-0-	203	305	203	2			Y	-0-					1
*12	DLQ G-10		159	-0-	159	464	158	2	1	9	Y	1					2
*01	631	N	167	-0-	-464	-0-	167	2			Y	-0-					2
*02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			Y	-0-					2
*03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					2
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					2

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	59	1	406	2	N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	59	1	404	2	N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	53	1	365	2	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	2	N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	46	1	78	2	Y	3					52
							3	9									
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	45	1	65	2	Y	3					55
							3	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	44	1	64	2	Y	3					58
							3	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	26	1	69	2	Y	4					62
							4	9									
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					62
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	41	1	69	2	Y	3					65
							3	9									

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

11	150	N	141	-0-	-9	-0-	34	1	107	2	N	-0-					65
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	35	1	128	2	N	-0-					65
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	35	1	127	2	N	-0-					65
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-					65
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	10	1	269	2	N	-0-					65
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	50	1	129	2	N	-0-					65

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	52	1	287	2	N	-0-					60
12	341	N	185	-0-	-156	-0-	56	1	129	2	N	-0-					60
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	45	1	100	2	N	-0-					60
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	251	2	N	-0-					60
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	51	1	395	2	N	-0-					60
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	39	1	303	2	N	-0-					60

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 21 RRCID -> 175409 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 5288 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	46	1	76	2	Y	4					132
							4	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	110	2	Y	3	65	1			70
							3	9									
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	47	1	107	2	Y	20					90
							22	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	46	1	77	2	Y	10					100
							11	9									
*03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	50	1	84	2	Y	13					113
							14	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	48	1	63	2	Y	10					123
							11	9									

CAP YATES WELL #: 17 RRCID -> 175410 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5194 - 9198

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

FAYETTE YATES WELL #: RRCID -> 176093 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5646 - 5666

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2020

CAP YATES WELL #: 19 RRCID -> 176096 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5721 PERF. 5321 - 5326

11	90	N	79	-0-	-11	-0-	32	1	47	2	N	-0-					34
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	32	1	50	2	N	-0-					34
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	32	1	49	2	N	-0-					34
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	N	-0-					34
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					34
*04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-					34

CAP YATES WELL #: 21 RRCID -> 176099 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 5182 - 5206

11	150	N	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
*03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-					-0-
*04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 24 RRCID -> 177185 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5342 - 5350

11	150	N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					9
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					9
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					9
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					9
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					9
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					9

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 29 RRCID -> 177186 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5328 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	253	-0-	-167	-0-	46	1	207	2	N	-0-					20
12	403	N	326	-0-	-77	-0-	48	1	270	2	N	7	10	1			17
							8	9									
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	48	1	222	2	N	-0-					17
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	2	N	-0-					17
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	69	1	228	2	N	-0-					17
*04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	49	1	212	2	N	-0-					17

IG/F YATES B WELL #: 3 RRCID -> 177391 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 5038 - 5665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	7	1	85	2	N	-0-					78
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	2	N	-0-					78
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					78
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					78
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					78
*04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					78

FAYETTE YATES WELL #: 30 RRCID -> 177393 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5206 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	656	-0-	-154	-0-	75	1	581	2	N	-0-					-0-
12	713	N	589	-0-	-124	-0-	65	1	524	2	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	2	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	117	1	250	2	N	-0-					-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	84	1	389	2	N	-0-					-0-
*04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	84	1	377	2	N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 25 RRCID -> 177394 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5268 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					75
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					75
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					75
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					75
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					75
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					75

YATES, BILLIE WELL #: 27 RRCID -> 177395 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5252 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					102
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	48	1	116	2	Y	-0-					102
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	48	1	113	2	Y	-0-					102
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					102
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	51	1	107	2	Y	-0-					102
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	53	1	162	2	Y	-0-					102

YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	397	-0-	-23	-0-	89	1	293	2	N	14					34
							15	9									
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	81	1	259	2	N	13	24	1			23
							14	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	2	N	-0-	7	1			16
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	83	1	251	2	N	-0-					16
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	91	1	281	2	N	7	20	1			3
							8	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	7					10
							8	9									

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 5680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 5642

11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	207	1	1073	2	N	-0-					32
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	207	1	1144	2	N	-0-					32
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	206	1	1040	2	N	-0-					32
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	91	1	892	2	N	-0-					32
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	211	1	1054	2	N	-0-					32
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	203	1	1122	2	N	-0-					32

CAP YATES WELL #: 23 RRCID -> 178909 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5448 - 5516

11	240	N	236	-0-	-4	-0-	9	1	227	2	N	-0-					15
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	-0-					15
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					15
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-					15
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	9	1	210	2	N	-0-					15
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 32 RRCID -> 178910 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5112 - 5480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

11	120	N	95	-0-	-25	-0-	12	1	83	2	N	-0-					41
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	2	N	-0-					41
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					41
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					41
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					41
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					41

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25 4	1 9	131	2	N	4					14
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21 3	1 9	84	2	N	3	15	1			2
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	N	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-					2
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	162	2	N	11					13
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	141	2	N	7					20

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

11	750	N	675	-0-	-75	-0-	27	1	648	2	N	-0-					15
12	744	N	667	-0-	-77	-0-	25	1	642	2	N	-0-					15
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	27	1	632	2	N	-0-					15
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					15
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	24	1	636	2	N	-0-					15
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-					15

YATES, BILLIE WELL #: 29 RRCID -> 179807 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5740 - 5750

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					64
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					64
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					64
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					64
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					64
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					64

YATES, FAYETTE WELL #: 32 RRCID -> 179808 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5770 - 5780

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	45 3	1 9	186	2	N	3					3
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	41 3	1 9	153	2	N	3					6
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	41 4	1 9	126	2	N	4					10
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	42	1	115	2	N	-0-					10
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	105	2	N	-0-					10
*04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	40	1	96	2	N	-0-					10

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 26 RRCID -> 180182 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5780 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	50	1	147	2	Y	-0-					8
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	49	1	156	2	Y	4					12
							4	9									
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	152	2	Y	18					30
							20	9									
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	49	1	154	2	Y	-0-					30
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	54	1	148	2	Y	-0-					30
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	53	1	172	2	Y	-0-					30

YATES, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 205219 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					58
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					58
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					58
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					58
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					58
*04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					58

YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	56	1	267	2	Y	-0-					22
12	DLQ G-10		379	-0-	379	379	57	1	322	2	Y	-0-					22
01	749	N	370	-0-	-379	-0-	56	1	314	2	Y	-0-					22
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	Y	-0-					22
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	59	1	265	2	Y	-0-					22
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	-0-					22

LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	308	N	26	-0-	-282	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT "E" WELL #: 13 RRCID -> 174946 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5006 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	3			N	-0-					44
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					44
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					44
02	308	N	224	-0-	-84	-0-	224	3			N	-0-					44
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					44
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					44

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					8
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					8
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					8
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					8
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					8
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					8

TARRANT E WELL #: 8 RRCID -> 283076 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4434 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					86
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					86
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

TARRANT A WELL #: 10 RRCID -> 283976 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4116 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					132
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					132
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	2	7	9	N	6					33
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					33
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					33
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					33
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					33
04	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	2			N	-0-					33

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 55 RRCID -> 146580 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6473 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					2
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					2
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					2
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					2
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					2
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					2

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					28
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					28
01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	938	2			N	-0-					28
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	719	2			N	-0-					28
03	1054	N	649	-0-	-405	-0-	649	2			N	-0-					28
04	900	N	627	-0-	-273	-0-	627	2			N	-0-					28

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					34
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					34
01	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					34
02	924	N	923	-0-	-1	-0-	923	2			N	-0-					34
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-					34
04	990	N	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					34

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 22 RRCID -> 279757 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 5918 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 44 RRCID -> 291729 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5626 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					68
12	806	N	699	-0-	-107	-0-	699	2			N	-0-					68
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					68
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	719	2			N	-0-					68
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					68
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	767	2			N	-0-					68

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 61 RRCID -> 291774 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6556 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	940	-0-	-110	-0-	916	2	24	9	N	22					118
12	992	N	977	-0-	-15	-0-	938	2	39	9	N	35					153
01	1054	N	944	-0-	-110	-0-	931	2	13	9	N	12	117	1			48
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	835	2	32	9	N	29					77
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	929	2	37	9	N	34					111
04	900	N	893	-0-	-7	-0-	881	2	12	9	N	11	86	1			36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 32 RRCID -> 291775 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					36
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					36
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					36
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					36
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					36
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					36

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 23 RRCID -> 291785 COMPL. DATE 11/02/1979 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5090 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	707	-0-	-373	-0-	696	2	11	9	N	10					57
12	1085	N	521	-0-	-564	-0-	521	2			N	-0-					57
01	1023	N	905	-0-	-118	-0-	905	2			N	-0-					57
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					57
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	869	2	22	9	N	20					77
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					77

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 48 RRCID -> 291843 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6289 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					31
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					31
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					31
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					31
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					31
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					31

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 246473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5611 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR (CONGLOMERATE) 15870 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
INGLISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 295763 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 4198 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	#	6483	-0-	-3237	-0-	6471	2	12	9	N	11					139
12	9300	#	6236	-0-	-3064	-0-	6223	2	13	9	N	12					151
01	8556	#	5955	-0-	-2601	-0-	5943	2	12	9	N	11					162
02	7056	#	5082	-0-	-1974	-0-	5082	2			N	-0-					162
03	7254	#	5523	-0-	-1731	-0-	5510	2	13	9	N	12					174
04	6480	#	5138	-0-	-1342	-0-	5131	2	7	9	N	6					180

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
HOLCOMB "B" WELL #: 1 RRCID -> 074270 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 4487 PERF. 4200 - 4220

11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
02	84	N	13	-0-	-71	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

CARVER (ATOKA CADDO CONGLOMERATE 16090 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 14 RRCID -> 099292 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 5316 - 5328

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	606	1	8	9	N	7					14
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	2	8	9	N	7					21
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	634	2	8	9	N	7					28
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	558	2	8	9	N	7	35	1			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	N	7					7
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					10

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					31

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

11	840	N	522	-0-	-318	B	-0-	522	3			N	-0-					136
12	837	N	647	-0-	-190	B	-0-	647	3			N	-0-					136
01	806	N	759	-0-	-47	B	-0-	759	3			N	-0-					136
*02	827	N	827	-0-	-0-	B	-0-	827	3			N	-0-					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	848	N	848	-0-	-0-	B	-0-	698	3	150	9	N	136					136
04	720	N	671	-0-	-49	B	-0-	671	3			N	-0-					136

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	136					136
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
HALL WELL #: 1 RRCID -> 209700 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5310 - 5316

11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024																	

BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 23 RRCID -> 095798 COMPL. DATE 10/01/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5349 - 5362

11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					62
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					62
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					62
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					62
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					62
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 18 RRCID -> 097449 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 4990 - 5000

11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					25
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					25
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					25
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 8 RRCID -> 101499 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5182 - 5190

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					39
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					39
01	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					39
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					39
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HENSLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 021304 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5317 - 5332

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HENSLEY "B" WELL #: 3 RRCID -> 021305 COMPL. DATE 06/26/1952 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5242 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 2 RRCID -> 033505 COMPL. DATE 03/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5336 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 3 RRCID -> 033506 COMPL. DATE 03/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5350 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

HENSLEY WELL #: 4 RRCID -> 033507 COMPL. DATE 12/08/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5378 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					15
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					15
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					15
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					15
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					15

RICHARDS, WILLIE RUTH ETAL WELL #: 17 RRCID -> 079192 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					50
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					50
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					50
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					50
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					50
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					50

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 19 RRCID -> 088350 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4958 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					125
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					125
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					125
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					125
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					125
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					125

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 21 RRCID -> 094278 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5025 - 5036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	115	-0-	115	2469	115	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2469					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	115	-0-	115	2584	115	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2584					N	NO RPT					-0-

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					115
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					115
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					115
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					115
*03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					115
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					115

RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 288610 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5306 - 5316

11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					91
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					91
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					91
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					91
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					91
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					91

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CARY-MAG (CONGLOMERATE UPPER) 16107 498 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHIMNEY SPRING WELL #: S 1 RRCID -> 295382 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5020 - 5114

11	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-				N	-0-					32
12	5	N	4	-0-	-1	B	-0-	4	2		N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-				N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					32

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
SEWELL-BUFFALO WALLOW WELL #: 1 RRCID -> 149421 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					31
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					31
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					31
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					31
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					31
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					31

CARY-MAG, N. (CONGL. UP.) //CONT.// 16109 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 1 RRCID -> 043024 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5048 - 5288

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					86
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					86
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					86
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					86
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					86
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					86

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

11	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					44
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					44
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					44
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					44
*03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					44
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					44

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					104
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					104
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					104
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					104
*03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					104
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					104

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

11	870	N	728	-0-	-142	-0-	728	3			N	-0-					164
12	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	3			N	-0-					164
01	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-					164
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	609	3			N	-0-					164
*03	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					164
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					164

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 108641 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4983 - 4994

11	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY //CONT.// 684629
HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	806	#	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	713	#	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	784	#	637	-0-	-147	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	840	#	705	-0-	-135	-0-	705	2			N	-0-					-0-

CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					13

CASTEEL (CONGL. 4350) 16263 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
J B J OIL PROPERTIES, INC. 427487
RHODES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 287011 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4386 - 4389

11	355	N	355	-0-	-0-	B	-0-	327	3	28	9	N	25				162
12	510	N	510	-0-	-0-	B	-0-	302	3	208	9	N	189	176	1		175
01	558	N	422	-0-	-136	B	-0-	192	3	230	9	N	209	349	1		35
02	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	159	3	194	9	N	176	183	1		28
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	660	N	660	-0-	-0-	B	-0-	321	3	339	9	N	308	171	1		165
04	627	N	627	-0-	-0-	B	-0-	338	3	289	9	N	263	182	1		246

CATLIN (ATOKA CONGL.) 16359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
MYERS, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 186528 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5770 - 5834

11	150	#	78	-0-	-72	-0-	66	3	12	9	N	11					329
12	69	R	69	-0-	-0-	-0-	60	3	9	9	N	8					337
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	49	3	15	9	N	14					351
02	84	#	62	-0-	-22	-0-	53	3	9	9	N	8					359
03	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					359
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					359

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					144

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

11	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					21
12	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					21
01	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					21
02	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					21
*03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					21
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					21

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					140
12	527	#	499	-0-	-28	-0-	499	2			N	-0-					140
01	465	#	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					140
02	448	#	236	-0-	-212	-0-	236	2			N	-0-					140
03	496	#	362	-0-	-134	-0-	362	2			N	-0-					140
04	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					140

CATLIN, L. E. WELL #: 1 RRCID -> 100902 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 5822 PERF. N/A

11	600	#	509	-0-	-91	-0-	506	2	3	9	N	3					57
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					61
01	527	#	473	-0-	-54	-0-	469	2	4	9	N	4					65
02	504	#	430	-0-	-74	-0-	424	2	6	9	N	5					70
03	558	#	526	-0-	-32	-0-	513	2	13	9	N	12	73	1			9
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					9

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

11	492	R	492	-0-	-0-	-0-	485	2	7	9	N	6					146
12	511	R	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	N	7					153
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	508	2	7	9	N	6					159
02	439	R	439	-0-	-0-	-0-	436	2	3	9	N	3					162
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	478	2	7	9	N	6					168
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					168

CATLIN, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 269969 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5783 - 5791

11	603	R	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3					64
12	589	#	504	-0-	-85	-0-	500	2	4	9	N	4					68
01	589	#	505	-0-	-84	-0-	501	2	4	9	N	4					72
02	532	#	504	-0-	-28	-0-	500	2	4	9	N	4					76
03	620	#	514	-0-	-106	-0-	501	2	13	9	N	12	72	1			16
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					16

CATTAIL HOLLOW (CONGL) 16401 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BRIDWELL OIL CO. 092480
KEOWN, DAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 089591 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6042 - 6047

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	N	3					40
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	N	4					44
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	594	2	2	9	N	2					46
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	N	1					47
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	2	4	9	N	4					51
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	N	2					53

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	2	6	9	N	5					77
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	299	2	7	9	N	6					83
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	206	2	6	9	N	5					88
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	N	5					93
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	221	2	8	9	N	7					100
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	207	2	4	9	N	4					104

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115150 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4798 - 4816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					11
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					11
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					11

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					45
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					45
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 2 RRCID -> 213719 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4992 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					45
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					45
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 213721 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5014 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			Y	-0-					45
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					45
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					45
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-	33	1			12
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					12
*04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 3 RRCID -> 273694 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5500 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 6 RRCID -> 285970 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5067 - 5074

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 7 RRCID -> 286075 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5026 - 5032

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" WELL #: 8 RRCID -> 286076 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5044 - 5050

11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: M 17 RRCID -> 292171 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5044 - 5054

11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					-0-

GARDNER 233 WELL #: 1 RRCID -> 297172 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 4982 - 4988

11	4140	#	1999	-0-	-2141	-0-	1990	2	9	9	N	8					53
12	4278	#	1763	-0-	-2515	-0-	1760	2	3	9	N	3					56
01	3627	#	1554	-0-	-2073	-0-	1552	2	2	9	N	2					58
02	2940	#	1258	-0-	-1682	-0-	1258	2			N	-0-					58
03	2759	#	1298	-0-	-1461	-0-	1296	2	2	9	N	2					60
04	2010	#	1133	-0-	-877	-0-	1133	2			N	-0-	60	1			-0-

GARDNER 233 WELL #: 2 RRCID -> 297226 COMPL. DATE 06/15/2024 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5038 - 5045

11	3720	#	2130	-0-	-1590	-0-	2113	2	17	9	N	15					31
12	3255	#	2051	-0-	-1204	-0-	2051	2			N	-0-					31
01	2759	#	1846	-0-	-913	-0-	1846	2			N	-0-	15	1			16
02	2212	#	1601	-0-	-611	-0-	1601	2			N	-0-					16
03	2418	#	1788	-0-	-630	-0-	1787	2	1	9	N	1	16	1			1
04	2130	#	1592	-0-	-538	-0-	1590	2	2	9	N	2					3

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CLARK WELL #: 2FL RRCID -> 297499 COMPL. DATE 06/28/2024 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5002 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	#	938	-0-	-2962	-0-	937	2	1	9	N	1					56
12	1922	#	922	-0-	-1000	-0-	918	2	4	9	N	4					60
01	992	#	843	-0-	-149	-0-	836	2	7	9	N	6					66
02	896	#	679	-0-	-217	-0-	668	2	11	9	N	10	65	1			11
03	992	#	690	-0-	-302	-0-	690	2			N	-0-					11
04	930	#	606	-0-	-324	-0-	604	2	2	9	N	2					13

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 4 RRCID -> 298100 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5128

11	180		6	-0-	-174	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CHAPMAN-SLOVER (CONGL) 17082 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
WATSON WELL #: 1 RRCID -> 111870 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5688 - 5700

11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					40
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					40
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					40
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					40
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					40
*04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					40

CHERRYKIRK (CONGL.) 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CHERRYHOMES 7 WELL #: 7 RRCID -> 104483 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 4945 - 4948

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					109

CHERRYHOMES 7 WELL #: 2 RRCID -> 104484 COMPL. DATE 06/25/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYKIRK (STRAWN) 17508 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 294873 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 3980 - 3990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					5

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					44
12	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-					44
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					44
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					44
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					44
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					44

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER) 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
BERRY WELL #: 1C RRCID -> 290187 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5590 - 5596

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY WELL #: 2C RRCID -> 291721 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5553 - 5562

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

BANKHEAD E & P LLC 100301
HORN, DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 106983 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5452 - 5467

11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2025

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					33
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					33
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					33
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					33
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					33
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					33

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	80	1	665	2	N	15					72
							17	9									
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	80	1	588	2	N	8					80
							9	9									
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	528	2	N	14	77	1			17
							15	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	61	1	524	2	N	15					32
							17	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	72	1	623	2	N	14					46
							15	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	65	1	678	2	N	19					65
							21	9									

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
SIPES, ETAL WELL #: 2 T RRCID -> 283657 COMPL. DATE 10/01/1959 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5357 - 5371

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					21
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 5614

11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 5776

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LARGE OPERATING LLC //CONT.// 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			Y	-0-					9
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					9
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	3			Y	-0-					9
02	DLQ G-10		134	-0-	134	297	134	3			Y	-0-					9
03	449	N	152	-0-	-297	-0-	152	3			Y	-0-					9
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
LOWRANCE, GENE WELL #: 3 RRCID -> 196064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5759 PERF. 5513 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					135
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	847	2	3	9	N	3					138
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					138
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					138
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					138
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					138

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
BERRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 113017 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5541 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					18
12	403	#	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					18
01	403	#	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					18
02	364	#	313	-0-	-51	-0-	313	2			N	-0-					18
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					18
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					18

CASE RESOURCES, LLC 139140
BIRDWELL, D. M. WELL #: 1 RRCID -> 095456 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5593 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					33
12	341	#	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					33
01	341	#	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					33
02	308	#	189	-0-	-119	-0-	189	3			N	-0-					33
03	341	#	233	-0-	-108	-0-	233	3			N	-0-					33
04	330	#	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					33

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 218047 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5753 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	57	-0-	-123	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	186	#	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
01	186	#	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	#	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					35
12	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					35
01	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					35
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					35
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					35
04	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					35

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 109424 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5587 - 5629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANEY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 109643 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5714 - 5724

11	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
12	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
01	124	#	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	297	R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDANIEL, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 283633 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5594 - 5720

11	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					29
12	148	R	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					29
01	149	R	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					29
02	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					29
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					29
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					29

MCGUIRE BROTHERS 550001
PRODUCING PROPERTIES INC. WELL #: 1 C RRCID -> 031057 COMPL. DATE 03/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5520 - 5539

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

RIVERCITY OPERATING, INC. 714232
THOMPSON, H.S. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 224102 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5692 - 5736

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
12	24	R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	56	#	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*04	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2025

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	#	1315	-0-	-155	-0-	1308	2	7	9	Y	6					8
12	1550	#	1325	-0-	-225	-0-	1323	2	2	9	Y	2					10
01	1488	#	1227	-0-	-261	-0-	1227	2			Y	-0-					10
02	1344	#	1117	-0-	-227	-0-	1117	2			Y	-0-					10
03	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	1533	2	32	9	Y	29					39
04	1402	R	1402	-0-	-0-	-0-	1395	2	7	9	Y	6					45

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					33
12	1116	#	1042	-0-	-74	-0-	1042	2			Y	-0-					33
*01	1116	#	993	-0-	-123	-0-	993	2			Y	-0-	11	1			22
02	980	#	903	-0-	-77	-0-	903	2			Y	-0-					22
03	1085	#	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			Y	-0-					22
04	1020	#	991	-0-	-29	-0-	991	2			Y	-0-					22

DAVIS, HOMER L. WELL #: 2 RRCID -> 143768 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5567 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					5
12	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					5
01	217	#	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					5
02	196	#	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					5
03	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					5
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	197	2	11	9	Y	10					15

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ROBINSON, ELMER WELL #: 3 RRCID -> 147258 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5566 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	#	865	-0-	-35	-0-	855	2	10	9	Y	9					55
12	873	R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					55
01	856	R	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					55
02	775	R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					55
03	885	R	885	-0-	-0-	-0-	875	2	10	9	Y	9	59	1			5
*04	839	R	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					5

MIKEAL, O. K. WELL #: 2 RRCID -> 147262 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6000 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1908	R	1908	-0-	-0-	-0-	1895	2	13	9	Y	12					37
12	1875	R	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					37
01	1912	R	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					37
02	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					37
03	1674	#	1029	-0-	-645	-0-	1018	2	11	9	Y	10					47
04	1972	R	1972	-0-	-0-	-0-	1906	2	66	9	Y	60					107

ROBINSON, ELMER WELL #: 5 RRCID -> 148223 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5870 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLT, O.H. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 205985 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5744 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	R	840	-0-	-0-	-0-	839	2	1	9	Y	1					11
12	603	R	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1					12
01	341	#	84	-0-	-257	-0-	84	2			Y	-0-					12
02	308	#	5	-0-	-303	-0-	5	2			Y	-0-					12
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					15
04	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					15

BROOKS, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 259020 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5282 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	1265	-0-	-175	-0-	299	1	949	2	Y	15					42
							17	9									
12	1706	R	1706	-0-	-0-	-0-	403	1	1273	2	Y	27					69
							30	9									
01	1488	#	726	-0-	-762	-0-	403	1	322	2	Y	1	64	1			6
							1	9									
02	1344	#	449	-0-	-895	-0-	364	1	85	2	Y	-0-					6
03	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	403	1	1212	2	Y	-0-					6
04	1771	R	1771	-0-	-0-	-0-	390	1	1381	2	Y	-0-					6

O.H. HOLT GU 'B' WELL #: 2 RRCID -> 274353 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5303 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	196	#	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
MORRIS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 274396 COMPL. DATE 07/10/1957 TOTAL DEPTH 5891 PERF. 5682 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8
12	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					8
01	155	#	52	-0-	-103	-0-	52	2			Y	-0-					8
02	140	#	41	-0-	-99	-0-	41	2			Y	-0-					8
03	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			Y	-0-					8
04	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					8

WALKER, F. B. WELL #: 2 RRCID -> 281544 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5680 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	#	475	-0-	-65	-0-	475	2			Y	-0-					9
12	558	#	364	-0-	-194	-0-	364	2			Y	-0-					9
01	527	#	508	-0-	-19	-0-	508	2			Y	-0-					9
02	476	#	461	-0-	-15	-0-	461	2			Y	-0-					9
03	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					9
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					9

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GRAHAM, LEON WELL #: 1 RRCID -> 296810 COMPL. DATE 01/29/1978 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5620 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	R	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					43
12	403	#	396	-0-	-7	-0-	382	3	14	9	N	13					56
01	403	#	392	-0-	-11	-0-	378	3	14	9	N	13					69
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	347	3	15	9	N	14					83
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	412	3	14	9	N	13					96
04	401	R	401	-0-	-0-	-0-	391	3	10	9	N	9					105

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 037422 COMPL. DATE 12/26/1958 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	R	515	-0-	-0-	-0-	507	3	8	9	N	7					52
12	531	R	531	-0-	-0-	-0-	524	3	7	9	N	6					58
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	506	3	9	9	N	8					66
02	455	R	455	-0-	-0-	-0-	448	3	7	9	N	6					72
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					72
04	570	R	570	-0-	-0-	-0-	476	3	94	9	N	85					157

FORD, F. B. WELL #: 3 RRCID -> 107845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5810 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE, J. V. WELL #: 1 RRCID -> 159829 COMPL. DATE 04/25/1976 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5560 - 5737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	#	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	3			N	-0-					-0-

MARLETT, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168777 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5912 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	362	-0-	-88	-0-	362	3			N	-0-					152
12	465	#	347	-0-	-118	-0-	347	3			N	-0-					152
01	465	#	303	-0-	-162	-0-	303	3			N	-0-					152
02	364	#	320	-0-	-44	-0-	320	3			N	-0-					152
03	430	R	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	N	3					155
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	N	2					157

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 193888 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5551 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHISHOLM (CONGLOMERATE 4200) 17830 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SAFARI RESOURCES, LLC 743194
TAYLOR, BETTIE WELL #: 4D RRCID -> 295965 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4226 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5529	R	5529	-0-	-0-	-0-	5498	2	31	9	Y	28					180
*06	5027	R	5027	-0-	-0-	-0-	4982	2	45	9	Y	41	170	1			51
*07	5012	R	5012	-0-	-0-	-0-	4957	2	55	9	Y	50	83	1			18
*08	5911	R	5911	-0-	-0-	-0-	5861	2	50	9	Y	45					63
*09	5529	R	5529	-0-	-0-	-0-	5482	2	47	9	Y	43	57	1			49
*10	5518	#	5442	-0-	-76	-0-	5395	2	47	9	Y	43	62	1			30
*11	5730	#	4436	-0-	-1294	-0-	4416	2	20	9	Y	18					48
*12	5921	#	4925	-0-	-996	-0-	4859	2	66	9	Y	60					108
*01	5921	#	4381	-0-	-1540	-0-	4322	2	59	9	Y	54	103	1			59
*02	5152	#	4929	-0-	-223	-0-	4885	2	44	9	Y	40	67	1			32
03	5456	#	4955	-0-	-501	-0-	4908	2	47	9	Y	43					75
04	5288	R	5288	-0-	-0-	-0-	5230	2	58	9	Y	53					128

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	B -0-	36	2			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	B -0-	23	2			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	B -0-	100	2			N	-0-					-0-
*02	110	N	110	-0-	-0-	B -0-	110	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	50	N	50	-0-	-0-	B -0-	50	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	B -0-	176	3			N	-0-					173
12	184	N	184	-0-	-0-	B -0-	184	3			N	-0-					173
01	183	N	183	-0-	-0-	B -0-	183	3			N	-0-					173
02	125	N	125	-0-	-0-	B -0-	125	3			N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	142	N	142	-0-	-0-	B -0-	142	3			N	-0-					173
04	118	N	118	-0-	-0-	B -0-	118	3			N	-0-					173

CLAY-RAY (STRAWN, LOWER) 18741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
FRANCIS 137 WELL #: 1 RRCID -> 287358 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 2849 - 2975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	#	1791	-0-	-549	-0-	1789	3	2	9	N	2					53
12	2387	#	1860	-0-	-527	-0-	1860	3			N	-0-					53
01	2046	N	1804	-0-	-242	-0-	1804	3			N	-0-					53
02	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	1547	3			N	-0-					53
03	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1694	3	1	9	N	1					54
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					54

CLAYTON (STRAWN 3900) 18760 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
JONAS WELL #: 1 RRCID -> 087959 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3926 - 3936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					53
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					53
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					125
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					125
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					125
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	8	#	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WALTERSCHEID WELL #: 1 RRCID -> 298666 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7319 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
COOPER WELL #: 2 RRCID -> 149675 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 5496 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					18
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					18
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					18
02	252	N	171	-0-	-81	-0-	171	2			N	-0-					18
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					18
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					18

COTTLE (BEND CONGLOMERATE) 20946 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BJ OPERATING, INC. 040705
LOGAN-GARDNER WELL #: RRCID -> 151941 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4569 PERF. 4089 - 4093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
12	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	84	#	35	-0-	-49	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	93	#	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 C RRCID -> 040051 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5358 - 5388

11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 5485

11	218 R	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170	2	N	-0-					-0-
12	218 R	218	-0-	-0-	-0-	48	1	170	2	N	-0-					-0-
01	230 R	230	-0-	-0-	-0-	48	1	182	2	N	-0-					-0-
02	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

11	1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	1350	3	11	9	N	10				171
12	1254 N	1254	-0-	-0-	B	-0-	1246	3	8	9	N	7	161	1		17
01	1657 N	1657	-0-	-0-	B	-0-	1645	3	12	9	N	11				28
02	1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1515	3	11	9	N	10				38
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1739 N	1739	-0-	-0-	B	-0-	1727	3	12	9	N	11				49
04	1390 N	1390	-0-	-0-	B	-0-	1384	3	6	9	N	5				54

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 5760

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					28
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					28
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					28
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					28
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					28
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					28

CRANFORD (STRAWN) 21540 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 292910 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 3416 - 3426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1590	-0-	-146	-0-	1573	3	17	9	N	15					15
03	1829	N	1507	-0-	-322	-0-	1507	3			N	-0-					15
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					15

CREE (4700 CONGLOMERATE) 21612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			N	-0-					-0-

OILWELL OPERATORS, INC. 621040
WOODARD WELL #: 1 RRCID -> 089763 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4674 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	604	2	48	9	Y	44					53
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			Y	-0-					53
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					53
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	597	2	103	9	Y	94					147
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					147
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					147

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WARE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282502 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 5618 PERF. 4958 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
GARRISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 292521 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4870 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNDIFF (ATOKA 5660) 22233 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
SOUTH CUNDIFF WELL #: 1 RRCID -> 120980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5714 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "B" WELL #: 2 RRCID -> 296629 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5437 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, N. (ATOKA CONGL., UP.) 22235 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 139713 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5801 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
12	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
01	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	124					N	-0-					12

S&G OIL LLC 740270
COLLIER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 058746 COMPL. DATE 06/23/1967 TOTAL DEPTH 5754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	#	727	-0-	-23	-0-	714	3	13	9	N	12					712
12	775	#	716	-0-	-59	-0-	705	3	11	9	N	10					722
01	744	#	730	-0-	-14	-0-	696	3	34	9	N	31					753
02	672	#	619	-0-	-53	-0-	606	3	13	9	N	12					765
03	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					765
04	720	#	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					765

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND WELL #: 1 RRCID -> 186302 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					35
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					35
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					35
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					35
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					35
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					35

CUNDIFF, NORTH (5700) //CONT.// 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
SOLOMAN-WALLIS OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 290900 COMPL. DATE 02/26/1979 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5632 - 5652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 203574 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5528 - 5546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 142287 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5540 - 5546

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 074415 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC //CONT.// 175118
MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	460	2	127	9	N	115	115	1			-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 5482

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

DURHAM, W.J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 290564 COMPL. DATE 01/01/1992 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5514 - 5528

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	30	1			11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	24	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 4 RRCID -> 146533 COMPL. DATE 10/22/1965 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5204 - 5522

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) //CONT.// 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 280082 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5296 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBUCK PETROLEUM, LLC 722177
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

CUSTARD (CONGL. 4650) 22356 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 T RRCID -> 096017 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4824 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

RECLASSIFIED TO OIL 02/01/1986

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY, F. WELL #: 2 RRCID -> 072397 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 5230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	273	-0-	-267	-0-	273	3			N	-0-					101
12	403	N	225	-0-	-178	-0-	225	3			N	-0-					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					68
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					68
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					68
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					68
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					68
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					68

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					15
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					15
01	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3			N	-0-					15
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					15
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					15
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					15

PETEX 659782
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	224	N	114	-0-	-110	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					42
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	147	2	35	9	Y	32					74
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	147	2	10	9	Y	9					83
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	128	2	3	9	Y	3					86
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					86
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2025

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
KROH OPERATING LLC 478245
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

STONEBRIAR OIL LLC 823774
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAWKINS (CONGL) 23508 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAWKINS WELL #: 3 RRCID -> 155674 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

DEARING (CADDO) 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 2 RRCID -> 145024 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4452 - 4472

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
MYERS WELL #: 1 RRCID -> 287137 COMPL. DATE 05/29/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4564 - 4573

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING (CADDO) //CONT.// 23754 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
DODSON-LEATHERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 130914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4534 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	N	5					116
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					116
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	295	2	6	9	N	5					121
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	303	2	17	9	N	15					136
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	N	1					137
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					137

OWEN, A. M. WELL #: 1 RRCID -> 145707 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4402 - 4458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAGER, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 145872 COMPL. DATE 10/30/1984 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4444 - 4550

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

DECATUR (3650 SAND) 23825 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
WOMACK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3640 - 3662

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SAUDER, J. M. A. WELL #: C 1 RRCID -> 182255 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3596 - 3604

11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
HORNBACK, E. F. WELL #: 1 RRCID -> 093099 COMPL. DATE 03/12/1981 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5096 - 5114

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEE CEE (CONGL.) 23889 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 187387 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5279 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
AMEN OIL LLC 016944
BEAN, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 029156 COMPL. DATE 10/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5474 - 5498

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
BRISTOW, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 035328 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					19
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					19
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					19
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					19
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					19
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					22
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					22
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					22
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					22
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					22

A J MYERS PROD. LLC 102744
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 171127 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4878 - 4910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12		EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01		DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02		DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03		EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04		DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					73
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					74

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 5391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					26
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					26
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					26
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	3			N	-0-					26
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					26
04	300	N	138	-0-	-162	-0-	138	3			N	-0-					26

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 5090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	165	-0-	-195	-0-	165	3			N	-0-					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					56
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					56
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					56
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					56
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					56
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					56

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					31
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					31
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					31
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-					31
03	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					31
04	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					31

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 215987 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5252 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1386	-0-	-474	-0-	1386	2			N	-0-					34
12	1581	N	1417	-0-	-164	-0-	1417	2			N	-0-					34
01	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	1318	2			N	-0-					34
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	1202	2			N	-0-					34
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					34
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					34

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					21
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					21
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					21
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					21

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	989	2	59	9	N	54	160	1			5
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	958	2	15	9	N	14					19
01	1023	N	872	-0-	-151	-0-	859	2	13	9	N	12					31
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	876	2	12	9	N	11					42
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1044	2	11	9	N	10					52
*04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	985	2	13	9	N	12					64

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
SHAWVER-CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 042522 COMPL. DATE 02/20/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					25
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					25
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					25

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
ELLIS, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 029157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5474 - 5498

11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					7
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					7
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					7
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					7
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					7
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			Y	-0-					7

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAIRD			WELL #: 2	RRCID -> 049248	COMPL. DATE 08/05/1969	TOTAL DEPTH 5708	PERF. 5270 - 5520										
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	210	N	8	-0-	-202	-0-	8	2			N	-0-					-0-
CAMPBELL			WELL #: 1	RRCID -> 054269	COMPL. DATE 05/01/1972	TOTAL DEPTH 5464	PERF. N/A										
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
SHAWN			WELL #: 1	RRCID -> 067466	COMPL. DATE 04/15/1975	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5240 - 5245										
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
PARKER			WELL #: 2	RRCID -> 076269	COMPL. DATE 02/01/1978	TOTAL DEPTH 5610	PERF. N/A										
11	3000	N	1690	-0-	-1310	2033	1684	2	6	9	Y	5					69
12	3100	N	1698	-0-	-1402	631	1691	2	7	9	Y	6					75
01	2394	N	1763	-0-	-631	-0-	1763	2			Y	-0-					75
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1497	2	14	9	Y	13					88
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1511	2	17	9	Y	15					103
*04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	Y	16					119
GAFFORD UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 076270	COMPL. DATE 02/01/1978	TOTAL DEPTH 5550	PERF. N/A										
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					108
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					108
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					108
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	508	2	1	9	Y	1					109
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					109
04	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	2			Y	-0-					109
WORTHINGTON			WELL #: 1	RRCID -> 102129	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 5014 - 5018										
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					15
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					15
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					15
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					15
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					15
*04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					15
SWETNAM			WELL #: 1	RRCID -> 102185	COMPL. DATE 03/10/1973	TOTAL DEPTH 5581	PERF. 5038 - 5044										
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					62
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	273	2	2	9	N	2					64
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	N	1					65
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					66
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					66
*04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	2	2	9	N	2					68

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
*04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					126
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					126
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					126
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					126
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					126
*04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					126

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					29
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					29
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					29
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					29
04	810	N	552	-0-	-258	-0-	552	2			N	-0-					29

POYNOR WELL #: 2 RRCID -> 187813 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5028 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 199134 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1516 - 1546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 18D RRCID -> 172056 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5317 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	47	1	101	2	Y	-0-					32
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	48	1	124	2	Y	-0-					32
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	48	1	121	2	Y	-0-					32
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	47	1	113	2	Y	-0-					32
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	52	1	111	2	Y	-0-					32
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	51	1	133	2	Y	-0-					32

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 211373 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5298 - 5306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	70	-0-	-140	-0-	20	1	50	2	N	-0-					222
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	60	1	150	2	N	-0-					222
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					222
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					222
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					222
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					222

KROH OPERATING LLC 478245
LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					23

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2025

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
MOTT, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 028470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5511 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					65
12	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					65
01	217	X	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					65
02	196	X	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-					65
03	217	X	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					65
04	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	2			Y	-0-					65

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 269574 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4838 - 4882

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

11	570	N	533	-0-	-37	-0-	66	1	463	2	Y	4					55
							4	9									
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	67	1	545	2	Y	2	40	1			17
							2	9									
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	66	1	520	2	Y	15					32
							17	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	62	1	420	2	Y	5					37
							6	9									
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	67	1	459	2	Y	5					42
							6	9									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	470	2	Y	8					50
							9	9									

DELAWARE BEND, NORTH (HANDY) 24069 775 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 149350 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6851 - 6861

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 201411 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5760 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
PICKENS, GRACE WELL #: 1 RRCID -> 066010 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5810 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					144
12	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					144
01	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					144
02	364	#	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					144
03	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					144
*04	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					144

COYLE, LAURA BELLE WELL #: 1 RRCID -> 115862 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 5787 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	#	290	-0-	-1000	-0-	290	2			N	-0-					117
12	1333	#	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					117
01	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1861	2	2	9	N	2					119
02	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					119
03	1302	#	1073	-0-	-229	-0-	1073	2			N	-0-					119
04	1290	#	1152	-0-	-138	-0-	1151	2	1	9	N	1					120

DICKIBIRD (CONGLOMERATE) 24656 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON, E. A. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 114739 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4638 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					40
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					40
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					40
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					40
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					40
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					40

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
EDWARDS, G. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 198605 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5925 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					124
12	496	#	332	-0-	-164	-0-	326	3	6	9	N	5					129
01	496	#	157	-0-	-339	-0-	155	3	2	9	N	2					131
02	448	#	130	-0-	-318	-0-	130	3			N	-0-					131
03	496	#	164	-0-	-332	-0-	163	3	1	9	N	1					132
04	480	#	307	-0-	-173	-0-	301	3	6	9	N	5					137

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BOWLES ENERGY, INC. 084097
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					152
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					152
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					152
*04	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					152

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	N	8					71
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	2	4	9	N	4					75
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	N	3					78
02	140	N	36	-0-	-104	-0-	32	2	4	9	N	4					82
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	50	2	149	9	N	135	145	1			72
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	99	2	9	9	N	8					80

DILLARD, SW. (ATOKA 5900) 24757 200 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2018

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GARNER BROS. "B" WELL #: 1 RRCID -> 101808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 5924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	R	524	-0-	-0-	-0-	518	3	6	9	N	5					96
12	589	R	589	-0-	-0-	-0-	581	3	8	9	N	7					103
01	527	#	427	-0-	-100	-0-	424	3	3	9	N	3					106
02	476	#	275	-0-	-201	-0-	274	3	1	9	N	1					107
03	589	#	179	-0-	-410	-0-	179	3			N	-0-					107
04	570	#	196	-0-	-374	-0-	194	3	2	9	N	2					109

DIMOCK (MISS. 6640) 24867 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
PETEX 659782
FORD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 036878 COMPL. DATE 07/00/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6632 - 6655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL (4180 CONGL.) 25333 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DELTA OIL & GAS LTD. 213703
DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					72
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					72
01	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					72
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	329	3			N	-0-					72
03	372	N	142	-0-	-230	-0-	142	3			N	-0-					72
04	330	N	101	-0-	-229	-0-	101	3			N	-0-					72

DOUGLAS (ATOKA) 25853 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 146260 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5748 - 5759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	3			N	-0-					-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
01	899	N	885	-0-	-14	-0-	885	3			N	-0-					-0-
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	870	N	858	-0-	-12	-0-	858	3			N	-0-					-0-

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	906	3	180	9	N	164	164	1			-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-

KRAMER OPERATING, LLC 476586
BURNS, HESTER WELL #: 1 RRCID -> 282607 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4180 - 4183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	366	3	2	9	N	2					96
12	403	N	289	-0-	-114	-0-	286	3	3	9	N	3					99
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	289	3	25	9	N	23					122
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	380	3	21	9	N	19					141
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	295	3	10	9	N	9					150
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	412	3	7	9	N	6					156

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EANES (CONGLOMERATE) 27144 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 098244 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5816 - 5836

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EANES (CONGL., LOWER) 27144 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
ATOKA ENERGY LLC 101705
HICKMAN - JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190401 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5803 - 5826

11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					69
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					69
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					69
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	458					N	-0-					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOBER OIL AND GAS SERVICES, LLC 822615
ALLAR "K" WELL #: 1 RRCID -> 219813 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4002 - 4010

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EILEEN JANE (CONGL.) 27863 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
ROSSER WELL #: 2 RRCID -> 089592 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3908 - 3971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					18
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					18
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					18
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					18
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
ROACH WELL #: 3A RRCID -> 294664 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 3977 PERF. 3931 - 3935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
K CUBED RESOURCES, L.L.C. 448536
ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 104825 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4724 - 4753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	159	-0-	-321	-0-	153	3	6	9	N	5					151
12	372	N	160	-0-	-212	-0-	153	3	7	9	N	6					157
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					157
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					157
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					157
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					157

ELM-YATES (BEND CONGL.) 28650 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DEES, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 029116 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5156 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B DENY		197	-0-	197	197	197	3			N	-0-					62
03	14B DENY		205	-0-	205	402	205	3			N	-0-					62
04	14B DENY		188	-0-	188	590	188	3			N	-0-					62

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 15 D RRCID -> 205957 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 4727 - 4798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 16 D RRCID -> 205958 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4739 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
FAYETTE YATES WELL #: 17D RRCID -> 205959 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4752 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 18D RRCID -> 205960 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4754 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	30	1	83	9	Y	75	90	1			67
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	9	Y	58	80	1	2	8	43
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	30	1	41	9	Y	37	80	1			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	28	1	92	9	Y	84	84	1			-0-
*03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	30	1	88	9	Y	80					80
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	1	22	9	Y	20					100

FAYETTE YATES WELL #: 20D RRCID -> 205961 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4776 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAYETTE YATES WELL #: 22D RRCID -> 205962 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4792 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080683 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3996 - 3999

11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					34
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					34
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					34
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	2			N	-0-					34
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					34
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34

FISH CREEK (MARBLE FALLS) 30986 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GANNETT OPERATING LLC 293813
CUSENBARY WELL #: 2 RRCID -> 295658 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4154 - 4188

11	10470	X	6978	-0-	-3492	-0-	6978	2			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10098	-0-	-566	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-
01	10664	X	8446	-0-	-2218	-0-	8446	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	7498	-0-	-1910	-0-	7498	2			Y	-0-					-0-
03	10106	X	7614	-0-	-2492	-0-	7614	2			Y	-0-					-0-
04	8906	X	7311	-0-	-1595	-0-	7311	2			Y	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 156559 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4170 - 4175

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
12	67	N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 181857 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETEX 659782
GRIFFIN, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 021378 COMPL. DATE 10/20/1957 TOTAL DEPTH 4469 PERF. 3996 - 4008

11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	504	N	281	-0-	-223	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
DOYLE WELL #: 3 RRCID -> 123287 COMPL. DATE 02/01/1987 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					18
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					-0-
02	140	#	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					23
12	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					23
01	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23
02	397	R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					23
03	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					23
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					23

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 150404 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	1			N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 150405 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 4 RRCID -> 150408 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 5 RRCID -> 150410 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLETCHER WELL #: 6 RRCID -> 150411 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 7 RRCID -> 150413 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7193 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	7			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011

SEELY OIL COMPANY 763148
HAYES TOWNSITE WELL #: 1 T RRCID -> 118831 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7073 - 7078

11	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					97
12	93	#	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					97
01	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					97
02	84	#	81	-0-	-3	-0-	81	2			N	-0-					97
03	93	#	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					97
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					97

FOARD COUNTY REGULAR (GAS) 31787 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 2 RRCID -> 141278 COMPL. DATE 02/19/1992 TOTAL DEPTH 2802 PERF. 1450 - 1478

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCIS-CHERRYHOMES (CONGL.) 32521 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES "Y" WELL #: 5 RRCID -> 269576 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5110 - 5116

11	60	N	14	-0-	-46	-0-	5	2	9	9	N	8	82	1			2
12	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-	2	1			-0-
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES "Y" WELL #: 1 RRCID -> 269577 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5427 - 5432

11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK (4200) 32551 800 ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
LONG, BERNICE WELL #: 4 RRCID -> 282161 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4170 - 4188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	296	-0-	-94 B	-0-	296	3			N	-0-					112
12	372	N	304	-0-	-68 B	-0-	304	3			N	-0-					112
01	372	N	270	-0-	-102 B	-0-	270	3			N	-0-					112
02	252	N	252	-0-	-0- B	-0-	252	3			N	-0-					112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	3			N	-0-					112
04	270	N	NO RPT	-0-	-270 B	-0-					N	NO RPT					112

FRANKLIN (STRAWN) 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
CHIVERS, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 147874 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 3730 - 3790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					95
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					95
01	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					95
02	756	N	NO RPT	-0-	-756	-0-					N	NO RPT					95
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					95
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					95

PYEATT, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 148361 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3686 - 3696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY, ADA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149712 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					61
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					61
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					61
02	112	N	NO RPT	-0-	-112	-0-					N	NO RPT					61
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					61
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					61

AMEN OIL LLC 016944
OATES WELL #: 2 RRCID -> 260649 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3774 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

A J MYERS PROD. LLC 102744
COULTER WELL #: 1 RRCID -> 254893 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 3635 - 3676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					30
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					30
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					30
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					30
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					30
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					31

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
HUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 192741 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 4178 PERF. 3688 - 3735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	191	-0-	-259	-0-	191	2			N	-0-					172
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					172
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					172
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					172
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					172
*04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					172

PETEX 659782
HOOTEN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 255117 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3842 - 3867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 259265 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3794 - 3847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PYEATT, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 152144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 3685 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	2			N	-0-					-0-

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24C RRCID -> 175956 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3970 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1065	-0-	-375	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					8
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-					8
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					8
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					8
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					8
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					8

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	533	3	32	9	Y	29					112
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	583	3	53	9	Y	48	149	1			11
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	532	3	14	9	Y	13					24
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	539	3	12	9	Y	11					35
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	3	13	9	Y	12					47
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					47

SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARVIN (STRAWN) 34078 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WATCO ENERGY 900286
GARVIN UNITED METHODIST CHURCH WELL #: RRCID -> 103146 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3798 - 3807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2019

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
ANCHO OIL LLC 020602
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
COX WELL #: 1 RRCID -> 055475 COMPL. DATE 01/12/1973 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
04	420 N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

11	420 N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 1 RRCID -> 056477 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6918 PERF. N/A

11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 058029 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

11	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC 100314

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKLEY WELL #: 1 RRCID -> 055701 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BICKLE WELL #: 1 RRCID -> 056339 COMPL. DATE 07/05/1973 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 056341 COMPL. DATE 08/24/1972 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 056345 COMPL. DATE 01/21/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "H" WELL #: 1 RRCID -> 056348 COMPL. DATE 07/03/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 RRCID -> 056357 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 7191 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS-WINDER WELL #: 1 RRCID -> 056407 COMPL. DATE 04/01/1973 TOTAL DEPTH 7207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 058259 COMPL. DATE 01/27/1974 TOTAL DEPTH 6953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	X	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			Y	-0-					-0-
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 062705 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		469	-0-	469	469	469	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		373	-0-	373	842	373	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		355	-0-	355	1197	355	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1197					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

11	T. A.		657	-0-	657	3146	657	3			Y	-0-					11
12	T. A.		674	-0-	674	3820	674	3			Y	-0-					11
01	4487	X	667	-0-	-3820	-0-	667	3			Y	-0-					11
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-	11	7			-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2			Y	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
COLE, M. T. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 057715 COMPL. DATE 10/26/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6357 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
01	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	224	N	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 060258 COMPL. DATE 07/22/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	364	N	239	-0-	-125	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 056558 COMPL. DATE 10/19/1972 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	180	N	40	-0-	-140	-0-	40	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALLUM "C" WELL #: 1 RRCID -> 057895 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 6835 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: RRCID -> 102186 COMPL. DATE 08/29/1982 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5684 - 6756

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 057713 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	3			N	-0-					-0-

BUCKLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 057892 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 6926 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 058030 COMPL. DATE 08/25/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964
COOK, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 127980 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 5790 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2596					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 279621 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES, M. WELL #: 1 RRCID -> 021383 COMPL. DATE 04/27/1956 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4884 - 4971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RKW OPERATING LLC 714311
JORDAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120981 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4392 - 4445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
G & F OIL, INC. 292000
CRAFT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 132806 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5679 - 5701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	442	R	174	-0-	-268	-0-	174	2			Y	-0-					176
12	180	R	180	-0-	-0-	-0-	179	2	1	9	Y	1					177
01	512	R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					178
02	805	R	805	-0-	-0-	-0-	803	2	2	9	Y	2					180
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	613	2	2	9	Y	2					182
04	701	R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					185

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLEY (CONGLOMERATE) //CONT.// 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
LEVERIDGE, ZELA WELL #: 2 RRCID -> 177550 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5622 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					14
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					14
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					14
02	168	N	69	-0-	-99	-0-	69	3			N	-0-					14
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					14
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					14

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					34
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					34
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					34
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					34
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					34

CRAFT -A- WELL #: 3 RRCID -> 286171 COMPL. DATE 10/20/1965 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5467 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

EXTECH OPERATING, LLC 257019
STEWARD WELL #: 1 RRCID -> 219164 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5790 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					89
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	440	3	14	9	N	13					102
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					102
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					102
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					102
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					102

CULVERHOUSE WELL #: 1 RRCID -> 261747 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5736 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	3			N	-0-					-0-
12	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	3			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	770	3			N	-0-					-0-
03	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	870	N	822	-0-	-48	-0-	822	3			N	-0-					-0-

STEWARD "B" WELL #: 3 RRCID -> 282829 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5792 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					52
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					52
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					52
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					52
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					52
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					52

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC //CONT.// 257019
TATE WELL #: 1 RRCID -> 283803 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5882 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					213
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					213
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					213
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	122	3			N	-0-					213
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					213
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					213

FRANKENFIELD WELL #: 1 RRCID -> 286077 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5656 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1749	3	92	9	N	84					203
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1690	3	41	9	N	37					240
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1813	3	113	9	N	103	168	1			175
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1562	3	59	9	N	54	186	1			43
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1920	3	123	9	N	112					155
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1710	3	70	9	N	64	168	1			51

HAMILTON WELL #: 1A RRCID -> 294715 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5784 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	830	3	8	9	N	7					149
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1071	3	9	9	N	8					157
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	984	3	9	9	N	8					165
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					165
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					165
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					165

G & F OIL, INC. 292000
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					11
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					11
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					11
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					11
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					11

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

ESKRIDGE WELL #: 3 RRCID -> 264933 COMPL. DATE 11/21/1967 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5866 - 5938

11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
OLIVER, CLARA WELL #: RRCID -> 137706 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5582 - 5722

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2020

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILMORE (1ST CONGLOMERATE) 34951 501 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
GILMORE, H. C. WELL #: 2 RRCID -> 177991 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 4787 PERF. 4068 - 4078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1025	-0-	-29	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	939	2			N	-0-					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 4571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
*04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4635 - 4639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSENECK (MISS.) 35888 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. 691776
DOVE PATCH WELL #: 1 RRCID -> 274355 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 4354 PERF. 4338 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 27644 07/31/2024

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BMR OPERATING LLC 100728
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, S. (PENN.) 35959 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
IRBY WELL #: 4 RRCID -> 256480 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7376 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1071	2			N	-0-					295
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					295
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					295
02	1008	N	988	-0-	-20	-0-	987	2	1	9	N	1	181	1			115
03	1178	N	1003	-0-	-175	-0-	1001	2	2	9	N	2					117
04	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1017	2			N	-0-					117

GRAHAM (CHAPPEL) 36286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SCHLITTLER, WILLARD 754025
GRAHAM WELL #: 5 RRCID -> 102863 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 4353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					154
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					154

GRAHAM EAST (4000) 36295 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 C RRCID -> 082964 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4350 - 4742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D & H INVESTMENTS 196148
WIGNALL-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 085117 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 4037 PERF. 3902 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2025

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AMEN OIL LLC 016944
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2023 - WELL PLUGGED 12/12/23

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

STEGALL WELL #: 1 RRCID -> 070023 COMPL. DATE 01/24/1977 TOTAL DEPTH 5066 PERF. N/A

11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CECIL WELL #: 1 RRCID -> 072241 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					76
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					76
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					76
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					76
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					76
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					76

HERNDON WELL #: 1 RRCID -> 074370 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

11	210	N	45	-0-	-165	-0-	45	2			N	-0-					22
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	2			N	-0-					22
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					22
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JAMES "S" WELL #: 2 RRCID -> 187901 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4286 - 4298

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

GRAHAM, SOUTH (CADDO) 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 1 RRCID -> 033249 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3768 - 3773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					122
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					122
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					122
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			Y	-0-					122
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					122
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					122

HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1482	N	896	-0-	-586	-0-	896	3			Y	-0-					198
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					198
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					198
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	682	3			Y	-0-					198
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			Y	-0-					198
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					198

HAYS PARTNERSHIP 369057
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 1A RRCID -> 269476 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 4282 PERF. 3680 - 3801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					-0-
01	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, SE(STRAWN 3275) 36307 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 091961 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3275 - 3281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	40	3	10	9	Y	9					28
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	3	6	9	Y	5					33
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5					38
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					38
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					38
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ANCHO OIL LLC 020602
FOREMAN-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 100084 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6729 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
02	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
03	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
04	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

GREENWOOD (ATOKA 6650) 36767 510 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
ROBERTS, N.R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117548 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6224 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
KEOWN WELL #: 2 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6086 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
FERGUSON 4 WELL #: 4 RRCID -> 150173 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 5 RRCID -> 150175 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					91
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					91
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					91
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-	5	5			86
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					86
*04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			M	-0-	25	1			61

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RILEY, HOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244537 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6549 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
HULL WELL #: 1 RRCID -> 282366 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5416 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					230
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					230
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					230
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					230

HALL (CONGLOMERATE) 38185 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL WELL #: 1 RRCID -> 225264 COMPL. DATE 10/31/1984 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 3166 - 4231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 1 RRCID -> 291671 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 4136 PERF. 4129 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
12	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	398	2			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, IDA B. WELL #: 12 RRCID -> 037424 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4644 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, N. (Q-2) 38674 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
S-K UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114120 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6884 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY, WEST (DORNICK HILLS) 38680 500 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
DICK, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 111849 COMPL. DATE 04/25/1984 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5574 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1330

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 282493 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5072 - 5080

11	403 R	403	-0-	-0-	-0-	400	2	3	9	Y	3					97
12	376 R	376	-0-	-0-	-0-	369	2	7	9	Y	6					103
01	403 #	266	-0-	-137	-0-	263	2	3	9	Y	3					106
02	364 #	258	-0-	-106	-0-	258	2			Y	-0-					106
03	403 #	186	-0-	-217	-0-	186	2			Y	-0-					106
04	390 #	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					106

HANDY,WEST (YOUNG) 38680 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 114600 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6021 - 6029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					56
12	899	N	292	-0-	-607	-0-	290	3	2	9	N	2					58
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					59
02	644	N	191	-0-	-453	-0-	191	3			N	-0-					59
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					59
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	181	3	1	9	N	1					60

HAWTHORNE (MARBLE FALLS) 39762 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
HAWTHORNE "OIL" WELL #: RRCID -> 173116 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2020

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					5
12	93	#	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					5
01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					5
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					5
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					5
04	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					5

HEARD (CADDO) 40014 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
TB PETROLEUM, LLC 840287
GORDON WELL #: 4 RRCID -> 283812 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5686 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					48
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					48
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					48
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	270	3	35	9	N	32					80
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	225	3	6	9	N	5					85
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	3	9	9	N	8					93

HELMS (CADDO CONGL) 40275 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: RRCID -> 106554 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4854 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018

HERRON BEND (STRAWN, WEST) 40845 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GERRY-MAC OIL, INC. 302025
OLDHAM WELL #: 1 RRCID -> 119521 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 2921 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HOEFLE RANCH (MARBLE FALLS) 41909 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
HILL "B" WELL #: 1 RRCID -> 122716 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5048 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HULL (CADDO A) 43393 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 3 RRCID -> 096753 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 3896 - 3904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					4
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					4
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					4
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					4
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					4

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
TURNER, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 085118 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5167 - 5179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
TALLY, ONETA WELL #: 1 RRCID -> 126988 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4118 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1001	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 198777 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5980 - 6180

*06	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-	27	1			-0-
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
*08	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*09	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
*10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
*11	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
*12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
*02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
*04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			N	-0-					-0-

ERWIN-MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 269471 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5900 - 6050

11	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2779	2	28	9	N	25					56
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3093	2	26	9	N	24					80
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3382	2	50	9	N	45	98	1			27
02	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2988	2	29	9	N	26					53
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3258	2	26	9	N	24					77
04	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3078	2	21	9	N	19					96

EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 269478 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5040 - 5053

*06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1687	2	89	9	N	81	64	1			74
*07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1894	2	12	9	N	11					85
*08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					85
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	2	7	9	N	6					91
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1695	2	6	9	N	5					96
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1547	2	8	9	N	7					103
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1569	2	12	9	N	11					114
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1501	2	9	9	N	8	98	1			24
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1338	2	15	9	N	14					38
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1519	2	8	9	N	7					45
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	2	6	9	N	5					50

J.R. WELL #: 1 RRCID -> 286166 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5180 - 5220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BIG STAR EXPLORATION 070442
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					178
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					180
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					181
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					182
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					183

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	N	3					29
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	2	6	9	N	5					34
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	157	2	6	9	N	5					39
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					44
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	150	2	6	9	N	5					49
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	181	2	4	9	N	4					53

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					14
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					14
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					14
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					14
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					14
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					14

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

SPILLER WELL #: 2 RRCID -> 185139 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6005 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					20
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					20
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					20
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					20
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					20
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					20

SPILLER WELL #: 3 RRCID -> 185422 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5986 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					176
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					176
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					176
02	168	N	92	-0-	-76	-0-	92	2			N	-0-					176
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					176
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					176

O'DELL WELL #: 2 RRCID -> 185427 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					56

SPILLER WELL #: 4 RRCID -> 186301 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5912 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					46
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					46
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					46
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					46
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					46

ROPER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 188440 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					42
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	192	2	23	9	N	21					63
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	117	2	105	9	N	95	156	1			2
02	196	N	14	-0-	-182	-0-	13	2	1	9	N	1					3
03	217	N	147	-0-	-70	-0-	134	2	13	9	N	12					15
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	N	12					27

SLUSHER "A" WELL #: R 1 RRCID -> 190466 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5875 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					109
02	14B2 EXT		28	-0-	28	28	28	2			N	-0-					109
03	14B2 EXT		48	-0-	48	76	48	2			N	-0-					109
04	14B2 EXT		76	-0-	76	152	76	2			N	-0-					109

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					61
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					61
01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					61
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	137	2			N	-0-					61
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					61
*04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					61

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

11	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					100
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					100
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					100
02	588	N	475	-0-	-113	-0-	475	2			N	-0-					100
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			N	-0-					100
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	2			N	-0-					100

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					15
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					15
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					15
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	2			N	-0-					15
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					15
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					87
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					87
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					88
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					20
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	206	2	3	9	N	3					23
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	213	2	3	9	N	3					26
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	182	2	3	9	N	3					29
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	150	2	3	9	N	3					32
04	210	N	162	-0-	-48	-0-	159	2	3	9	N	3					35

EDWARDS WELL #: R 1 RRCID -> 196067 COMPL. DATE 07/06/2003 TOTAL DEPTH 6158 PERF. 5962 - 6116

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					100
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					103
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					104

JOHNSTON WELL #: R 1 RRCID -> 196068 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5830 - 6008

11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					54
12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					54
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					54
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					54
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					54
*04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					54

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					42
12	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	2			N	-0-					42
01	93	N	12	-0-	-81	-0-	12	2			N	-0-					42
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					42
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					42
*04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					42

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					88
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					88
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					88
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					88
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					88
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					88

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					61
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					61
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					61
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					61
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					61
*04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					61

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

SHAWVER WELL #: 2 RRCID -> 201517 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5912 - 6070

11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	N	1					51
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	N	1					52
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	N	1					53
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	N	1					54
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					55
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1					56

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					25
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					25
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					25
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					25
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					25
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					80
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					80
01	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					80
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					80
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					80
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					80

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					50
12	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	2			N	-0-					50
01	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-					50
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					50
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					50
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					119
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					119
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					119
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					119
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					119

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					137
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					138
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					139
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					141

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					94
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					95

MOLDER WELL #: 1 RRCID -> 211367 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5870 - 5974

11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1					88
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					90
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 213409 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5810 - 5990

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5396 - 5670

11	720	N	575	-0-	-145	-0-	575	2			N	-0-					8
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-					8
01	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					8
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	372	2	13	9	N	12					20
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	659	2	175	9	N	159	178	1			1
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13					14

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAITS C WELL #: 1 RRCID -> 238742 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6008 - 6210

11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	532	N	1	-0-	-531	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	589	N	66	-0-	-523	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 282610 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5957 - 6138

11	2520	N	2331	-0-	-189	-0-	2331	2			N	-0-					44
12	2449	N	2282	-0-	-167	-0-	2282	2			N	-0-					44
01	2542	N	2294	-0-	-248	-0-	2294	2			N	-0-					44
02	2184	N	2051	-0-	-133	-0-	2051	2			N	-0-					44
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	2			N	-0-					44
*04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					44

L.R. JOHNSON WELL #: C 1 RRCID -> 288644 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5000 - 5290

11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2024

HENSLEY C WELL #: 1 RRCID -> 294702 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5360 - 5620

11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	817	-0-	-485	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	725	-0-	-395	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*04	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-

HENSLEY C WELL #: 2 RRCID -> 294993 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5356 - 5600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN B WELL #: 1 RRCID -> 284451 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4714 - 5100

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	140	2	24	9	N	22					259
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	145	2	2	9	N	2					261
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	170	1			122
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	88	2	33	9	N	30					152
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	120	2	10	9	N	9					161
*04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	95	2	18	9	N	16					177

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	48	2	21	9	N	19					50
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	41	2	8	9	N	7					57
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					57
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					58

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 6270

11	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			N	-0-					142
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					142
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					142
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					142
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					142
04	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					142

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 12 RRCID -> 188442 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6110 - 6310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 2 RRCID -> 194070 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6140 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 3 RRCID -> 194071 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6138 - 6325

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 4 RRCID -> 195804 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5980 - 6150

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	521	2	17	9	Y	15					54
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	496	2	12	9	Y	11	4	8			61
01	558	N	384	-0-	-174	-0-	376	2	8	9	Y	7	2	8			66
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					66
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					66
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					66

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 5 RRCID -> 195805 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6250 - 6425

11	330	N	206	-0-	-124	-0-	189	2	17	9	Y	15					163
12	310	N	196	-0-	-114	-0-	189	2	7	9	Y	6	124	1			45
01	217	N	85	-0-	-132	-0-	78	2	7	9	Y	6					51
02	196	N	73	-0-	-123	-0-	73	2			Y	-0-					51
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					51
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					51

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 6 RRCID -> 196066 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6120 - 6320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 8 RRCID -> 197489 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6038 - 6236

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	18	1	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5370 - 5378

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

11	510	N	438	-0-	-72	-0-	427	2	11	9	N	10					40
12	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-	35	1			5
01	527	N	221	-0-	-306	-0-	218	2	3	9	N	3					8
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	543	2	114	9	N	104	2	8			110
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	509	2	25	9	N	23					133
*04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	449	2	32	9	N	29	159	1			3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 5660 - 5668

11	1050	N	955	-0-	-95	-0-	953	2	2	9	Y	2					33
12	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			Y	-0-					33
01	1116	N	896	-0-	-220	-0-	893	2	3	9	Y	3					36
02	896	N	731	-0-	-165	-0-	729	2	2	9	Y	2					38
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	2			Y	-0-					38
04	870	N	791	-0-	-79	-0-	791	2			Y	-0-					38

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1487	2	7	9	N	6	1	8			8
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1635	2	19	9	N	17					25
01	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1645	2	9	9	N	8					33
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1486	2	17	9	N	15					48
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1622	2	19	9	N	17					65
*04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1564	2	12	9	N	11					76

CLAYTON RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 264154 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5019 - 5049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

11	1200	N	1111	-0-	-89	-0-	1090	2	21	9	N	19	88	1	1	8	5
12	1271	N	1112	-0-	-159	-0-	1090	2	22	9	N	20					25
01	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1084	2	23	9	N	21					46
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1017	2	21	9	N	19					65
03	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1095	2	19	9	N	17	77	1			5
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1060	2	18	9	N	16					21

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5152 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2209	-0-	-221	-0-	2166	2	43	9	N	39	92	1			10
12	2511	X	2221	-0-	-290	-0-	2180	2	41	9	N	37	1	8			46
01	2325	N	2282	-0-	-43	-0-	2232	2	50	9	N	45	77	1	1	8	13
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2049	2	36	9	N	33					46
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2265	2	47	9	N	43	74	1			15
04	2220	N	2132	-0-	-88	-0-	2103	2	29	9	N	26					41

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 270503 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 4740 - 4750

11	6690	X	6171	-0-	-519	-0-	6160	2	11	9	N	10					18
12	6913	X	6597	-0-	-316	-0-	6577	2	20	9	N	18					36
01	6913	X	6418	-0-	-495	-0-	6388	2	30	9	N	27					63
02	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5811	2	8	9	N	7					70
03	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6906	2	24	9	N	22	91	1			1
04	6390	X	6045	-0-	-345	-0-	6035	2	10	9	N	9					10

HAMMAN A WELL #: 2 RRCID -> 270505 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4844

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024

A J NASH WELL #: 2 RRCID -> 278791 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5072 - 5348

11	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6622	2	47	9	N	43	167	1	3	8	45
12	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6576	2	44	9	N	40					85
01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6254	2	24	9	N	22	2	8			105
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5463	2	11	9	N	10	94	1			21
03	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6109	2	25	9	N	23	3	8			41
*04	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5748	2	41	9	N	37					78

STAMPER-FOWLER WELL #: 8 RRCID -> 279765 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5064 - 5072

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	26	36	1	26	8	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 12 RRCID -> 279767 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5321 - 5840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 9 RRCID -> 282505 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5304 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ROBERT MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 286881 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5144 - 5425

11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	706	2	12	9	N	11	1	8			28
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	2	9	9	N	8					36
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					36
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	684	2	2	9	N	2	38	1			-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 11 RRCID -> 286882 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5236 - 5558

11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2025

STAMPER-FOWLER WELL #: 7 RRCID -> 286883 COMPL. DATE 04/30/2021 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5090 - 5098

11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 5 RRCID -> 286884 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5441 - 5614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

STAMPER-FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 287012 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5295 - 5637

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	17					98
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3	101	1			-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	322	2	83	9	N	75					75
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1803	2	110	9	N	100	162	1			13
03	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2367	2	83	9	N	75	25	1			63
04	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2017	2	65	9	N	59	85	1	1	8	36

L.A. WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 287139 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5295 - 5740

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 287581 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5480 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
FILLINE WELL #: 1 RRCID -> 197784 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6120 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FILLINE WELL #: 2 RRCID -> 206692 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6172 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1418	-0-	1418	1424	1418	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		587	-0-	587	2011	587	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		367	-0-	367	2378	367	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		258	-0-	258	2636	258	3			N	-0-					-0-
03	2880	X	244	-0-	-2636	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DELQ PR		437	-0-	437	1460	437	3			N	-0-					-0-
12	2202	N	742	-0-	-1460	-0-	742	3			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	7372	-0-	7372	7372	7372	3			N	-0-					23
12	14B	DENY	4997	-0-	4997	12369	4936	3	61	9	N	55					78
01	14B	DENY	13668	-0-	13668	26037	13585	3	83	9	N	75					153
02	14B	DENY	9534	-0-	9534	35571	9482	3	52	9	N	47					200
03	44978	X	9407	-0-	-35571	-0-	9401	3	6	9	N	5	183	1			22
04	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	3			N	-0-					22

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 099389 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4801 - 4840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
SHAWVER, ANDY B. WELL #: 1 RRCID -> 153958 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 5852 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
M4 RANCH WELL #: 1 RRCID -> 254847 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4830 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					17
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					17
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					17
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
WEST DEARING WELL #: 1 RRCID -> 288642 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4492 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					37
12	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					37
02	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					37
03	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					37
04	60	#	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					37

BRG LONE STAR LTD. 090870
CRAFT, EULA MAE WELL #: 1 RRCID -> 227081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					20
12	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					20
01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
02	56	#	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					20
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					20
04	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					20

THORNTON MINERALS, LLC 100957
MARTIN WELL #: 5 RRCID -> 144936 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3312 - 3319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
12	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
01	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-					-0-
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	1			N	-0-					-0-
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LKM OIL AND GAS LLC 102534
FORT RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					20
12	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					20
01	93	#	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					20
02	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					20
03	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					20
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					20

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
PIPPEN WELL #: 1 RRCID -> 162820 COMPL. DATE 05/19/1983 TOTAL DEPTH 4971 PERF. 4070 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	1	3	1	9	N	1					27
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	10					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	3					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	5					45

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: R 1 RRCID -> 210324 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 4611 PERF. 3820 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

JACKSON HEIRS WELL #: R 1 RRCID -> 210325 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3634 - 3688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

ABERNATHIE, RUBY WELL #: B 1 RRCID -> 292524 COMPL. DATE 01/01/2022 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4620 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	#	29	-0-	-27	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	311	-0-	-319	-0-	311	3			N	-0-					59
12	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					59
01	744	#	398	-0-	-346	-0-	398	3			N	-0-					59
02	672	#	300	-0-	-372	-0-	300	3			N	-0-					59
*03	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					59
04	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					59

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 4522

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 279762 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

11	715	R	715	-0-	-0-	-0-	689	2	26	9	N	24					63
12	708	R	708	-0-	-0-	-0-	668	2	40	9	N	36					99
01	682	#	638	-0-	-44	-0-	612	2	26	9	N	24					123
02	616	#	511	-0-	-105	-0-	490	2	21	9	N	19					142
03	682	#	629	-0-	-53	-0-	596	2	33	9	N	30					172
04	660	#	535	-0-	-125	-0-	502	2	33	9	N	30	169	1			33

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281591 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

11	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-					31
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					31
01	93	#	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					31
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					31
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31

BARHAM WELL #: 2 RRCID -> 287994 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4438 - 4553

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					3

COOK WELL #: S 1 RRCID -> 288139 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 4769 - 4771

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERNMAR INVESTMENTS, INC. 253489
HULL-KINDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4686 PERF. 4626 - 4631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	1108	R	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	961	#	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	952	#	858	-0-	-94	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	1054	#	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MINIX, SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 282703 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 4650 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 3 RRCID -> 285172 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3378 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	83	1			35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GLOBAL DRILLING, LLC 310382
JOHNSON 7 WELL #: 7 RRCID -> 282501 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 4960 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	N	5					5
12	248	#	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					5
01	248	#	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					5
*02	224	#	30	-0-	-194	-0-	30	2			N	-0-					5
03	248	#	30	-0-	-218	-0-	30	2			N	-0-					5
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					5

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

11	270	#	235	-0-	-35	-0-	51	1	184	2	N	-0-					-0-
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	51	1	172	2	N	-0-					-0-
01	248	#	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	224	#	120	-0-	-104	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	248	#	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

11	109	R	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					-0-
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	24	1	85	2	N	-0-					-0-
01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	24	1	91	2	N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*03	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

11	226	R	226	-0-	-0-	-0-	56	1	170	2	N	-0-					95
12	225	R	225	-0-	-0-	-0-	55	1	170	2	N	-0-					95
01	236	R	236	-0-	-0-	-0-	54	1	182	2	N	-0-					95
02	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					95
*03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					95
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					95

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LOWELL JONES WELL #: 2 RRCID -> 279289 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4472 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	81	1	1044	2	N	158	175	1			8
							174	9									
12	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	80	1	877	2	N	176	176	1			8
							194	9									
01	1347	R	1347	-0-	-0-	-0-	95	1	1035	2	N	197	185	1			20
							217	9									
02	875	R	875	-0-	-0-	-0-	76	1	700	2	N	90	102	1			8
							99	9									
*03	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	80	1	870	2	N	92	52	1			48
							101	9									
04	821	R	821	-0-	-0-	-0-	84	1	726	2	N	10					58
							11	9									

JONES, LOWELL WELL #: 1 RRCID -> 292264 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4400 - 4460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	155	#	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	140	#	106	-0-	-34	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC //CONT.// 614284
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 276652 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 4990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

FRANCIS WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 284554 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3495 - 3920

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					15
12	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					15
01	124	#	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					15
02	168	#	110	-0-	-58	-0-	110	2			N	-0-					15
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-	15	1			-0-
04	180	#	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 39 RRCID -> 292587 COMPL. DATE 06/05/2022 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5056 - 5060

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-					15
12	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
01	638	R	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					15
02	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					15
03	651	#	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					15
04	630	#	519	-0-	-111	-0-	519	2			N	-0-					15

A J NASH WELL #: 3 RRCID -> 294551 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4861 - 4973

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 294581 COMPL. DATE 03/26/2023 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3594 - 3627

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	#	1106	-0-	-664	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1302	#	1213	-0-	-89	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
01	1178	#	1113	-0-	-65	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
02	1064	#	1051	-0-	-13	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1209	#	1116	-0-	-93	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1170	#	991	-0-	-179	-0-	991	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 294582 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 3588 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	882	R	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	934	R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	846	R	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	812	#	773	-0-	-39	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	930	#	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	900	#	708	-0-	-192	-0-	708	2			N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 294584 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5294 - 5311

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 294642 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 3386 - 3744

11	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 294939 COMPL. DATE 03/29/2023 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 3857 - 3883

11	540	#	335	-0-	-205	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	403	#	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	372	#	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	341	#	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	330	#	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
JONES WELL #: 1 RRCID -> 123758 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 4898 - 4917

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157532 COMPL. DATE 05/03/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 216212 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5910 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					18
12	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					18
01	13 #	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					18
02	13 #	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					18
03	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					18
04	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					18

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC //CONT.// 767851
PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			N	-0-					61
12	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					61
01	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					61
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					61
03	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					61
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					61

SLICK PRODUCTION, LLC 788437
POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 282621 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
LEWIS, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118835 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5700 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 2894 RRCID -> 153328 COMPL. DATE 07/14/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					159
12	236	R	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					159
01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					159
02	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					159
*03	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					159
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					159

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	R	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	1					20
12	775	#	761	-0-	-14	-0-	759	3	2	9	N	2					22
01	775	#	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					24
02	700	#	677	-0-	-23	-0-	675	3	2	9	N	2					26
03	775	#	748	-0-	-27	-0-	746	3	2	9	N	2					28
04	750	#	725	-0-	-25	-0-	723	3	2	9	N	2					30

NASH -C- WELL #: 1 RRCID -> 294608 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3337 - 3394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
12	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	280	#	247	-0-	-33	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	310	#	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	#	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC 902609
RIDER, MINEOLA WELL #: 7 RRCID -> 181464 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3515 - 3597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 5751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	56	-0-	-124	-0-	56	3			N	-0-					34
12	186	#	16	-0-	-170	-0-	16	3			N	-0-					34
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					34
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					34
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					34
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					34

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	R	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					29
12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					29
01	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					29
02	422	R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					29
03	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					29
*04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					29

BRANSFORD WELL #: 2 RRCID -> 278832 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5760 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
01	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-

ZIVNEY ENERGY 950462
FOGG, GEORGE P. WELL #: 7 RRCID -> 280839 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5160 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	44	-0-	-46	-0-	30	3	14	9	N	13					176
12	93	#	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					176
01	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					176
02	56	#	13	-0-	-43	-0-	13	3			N	-0-					176
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					176
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					176

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
RALEY 3 WELL #: 3 RRCID -> 292153 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 4622 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	3			N	-0-					-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	784	N	276	-0-	-508	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
HUMPHRIES WELL #: 2 RRCID -> 061587 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 4640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

MARTIN "C" WELL #: 2 RRCID -> 078788 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2024

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					39
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					39
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					39
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					39
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					39

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. //CONT.// 026646
RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	2			N	-0-					6
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					6
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					6
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					6
04	270	N	138	-0-	-132	-0-	138	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HAM-LANE WELL #: 1 RRCID -> 183790 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	3			N	-0-					2
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					2
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					2
02	644	N	288	-0-	-356	-0-	288	3			N	-0-					2
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					2
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					2

BRG LONE STAR LTD. 090870
RIGGS, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 138242 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5292 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	#	1506	-0-	-24	-0-	1506	3			Y	-0-					170
12	1519	#	1512	-0-	-7	-0-	1512	3			Y	-0-					170
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3			Y	-0-					170
02	1400	N	1283	-0-	-117	-0-	1283	3			Y	-0-					170
03	1519	N	1330	-0-	-189	-0-	1330	3			Y	-0-					170
04	1380	N	1110	-0-	-270	-0-	1110	3			Y	-0-					170

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					37
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					37
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					37
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					37
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					37
04	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	3			N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					98
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					98
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					98
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					98
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					98
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					98

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
WILLIAMS, T. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086922 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4384 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

S & H WELLS 101244
WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREN ENERGY LLC 101464
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATOKA ENERGY LLC 101705
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2024														

L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
COPELAND WELL #: 2 RRCID -> 056682 COMPL. DATE 07/20/1973 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 4750 PERF. N/A

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					21
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					21
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					21
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					21
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					21

A J MYERS PROD. LLC 102744
TUCKER, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 069099 COMPL. DATE 11/10/1976 TOTAL DEPTH 5377 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CASE RESOURCES, LLC 139140
RICHARDS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 072982 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4848 - 5094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					24
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					24
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
WINFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205410 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3736 - 3746

11	480	N	359	-0-	-121	-0-	359	3			N	-0-					13
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					13
01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					13
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					13
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					13
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					13

STRICKLAND, H. WELL #: 3 RRCID -> 205718 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 3602 - 3704

11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	366	3	17	9	N	15					89
12	248	N	125	-0-	-123	-0-	122	3	3	9	N	3					92
01	279	N	80	-0-	-199	-0-	49	3	31	9	N	28					120
02	364	N	295	-0-	-69	-0-	286	3	9	9	N	8					128
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					130
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	413	3	15	9	N	14					144

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

11	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1936	3	35	9	N	32					52
12	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1958	3	20	9	N	18					70
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1983	3	21	9	N	19					89
02	1848	N	1802	-0-	-46	-0-	1790	3	12	9	N	11					100
03	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2054	3	2	9	N	2					102
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					102

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462

HAM, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 042038 COMPL. DATE 02/02/1967 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4524 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-

HENDERSON, VERA WELL #: 2 RRCID -> 162405 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5105 - 5112

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERRY CRAFT SWD WELL #: 1 RRCID -> 256952 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 2294 - 2319

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 280677 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4443 - 4674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WILLIAMS WELL #: B 2 RRCID -> 286274 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 4490 - 4988

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					27
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					27
01	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					27
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					27
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					27

HALSELL RANCH WELL #: P 25 RRCID -> 287998 COMPL. DATE 02/10/2019 TOTAL DEPTH 4399 PERF. 2400 - 4358

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GBF OPERATING LLC 298359
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024

HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HANKS, CHRISTOPHER GLENN 354655
KAPLAN, SAUL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074964 COMPL. DATE 01/31/1978 TOTAL DEPTH 5380 PERF. N/A

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					44

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	87	1	212	2	N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	87	1	198	2	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	653	2	15	9	N	14					14

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRAFT "A" WELL #: 1 RRCID -> 045006 COMPL. DATE 10/03/1968 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5761 - 5898

11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			Y	-0-					84
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					84
01	DLQ G-10		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					84
02	DLQ G-10		80	-0-	80	186	80	2			Y	-0-					84
03	DLQ G-10		87	-0-	87	273	87	2			Y	-0-					84
04	DLQ G-10		78	-0-	78	351	78	2			Y	-0-					84

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS, ADDA MAY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141887 COMPL. DATE 05/27/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4988 - 5003

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	40	1	474	2	N	-0-					1
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	-0-					1
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	N	-0-					1
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					1
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	523	2	N	-0-					1
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	29	1	464	2	N	-0-					1

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

11	2520	#	1518	-0-	-1002	-0-	76	1	1442	2	N	-0-					51
12	2046	N	1356	-0-	-690	-0-	76	1	1280	2	N	-0-					51
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	90	1	1092	2	N	-0-					51
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	102	1	2538	2	N	-0-					51
*03	3056	N	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	2938	2	N	-0-					51
04	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	113	1	2880	2	N	-0-					51

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KROH OPERATING LLC 478245

TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL BROTHERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 188110 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 1538 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NALL OIL & GAS 599295

HALSELL "G" WELL #: 1 RRCID -> 127506 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3377 - 3424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	108	1	249	2	N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	107	1	214	2	N	-0-					-0-
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	111	1	207	2	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	96	1	161	2	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	107	1	209	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	101	1	203	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

NORTH CENTRAL TEXAS ENERGY LLC 613784
WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 148264 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 5133 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					7
12	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	1			N	-0-					7
01	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	1			N	-0-					7
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					7
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					7
04	480	N	145	-0-	-335	-0-	145	1			N	-0-					7

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 066686 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					61
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					61
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					61
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					61
*03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-	28	7			33
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 7 RRCID -> 197488 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5255 - 5265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	243	2	1	9	N	1	1	8			15
12	527	N	32	-0-	-495	-0-	32	2			N	-0-					15
01	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	2			N	-0-					15
02	224	N	73	-0-	-151	-0-	73	2			N	-0-					15
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-	15	1			-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PERRY OPERATING INC. 656847
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 5071 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34350 06/11/2024

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETEX 659782
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 157916 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 4406 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2			N	-0-					8
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					8
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					8
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					8
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	477	2	7	9	N	6					14
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 5684 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WILLIAMS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 047372 COMPL. DATE 11/03/1969 TOTAL DEPTH 4900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

CARY-MAG WELL #: 2 RRCID -> 058904 COMPL. DATE 05/06/1974 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					22
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 100858 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5407 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					14
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					14
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					14
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					14

SMITH, D. C. WELL #: 1A RRCID -> 102322 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3568 - 3574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	121	-0-	121	2489	121	2			N	-0-					19
12		14B2 EXT	125	-0-	125	2614	125	2			N	-0-					19
01		14B DENY	125	-0-	125	2739	125	2			N	-0-					19
02		14B2 EXT	513	-0-	513	3252	513	2			N	-0-					19
03		14B2 EXT	129	-0-	129	3381	129	2			N	-0-					19
04		14B2 EXT	195	-0-	195	3576	195	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					28
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					28
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					28
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					28
*04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					28

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

RBE JACK ARCHER, LLC 685832
WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					59
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					59
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					59
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					59
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

RKW OPERATING LLC 714311
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 3634

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S&G OIL LLC 740270
JAGODA, DR. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 100178 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5534 - 5578

11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					16
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					16
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					16
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC //CONT.// 743222
YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					40
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					40
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					40
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					40
03	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	3			N	-0-					40
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					40

7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					23
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					23
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					23
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					23
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					23
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

BALLOW WELL #: 2A RRCID -> 110579 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1816 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					4
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					4
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					4
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					4
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000

SMITH, W. A. WELL #: RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

SLICK PRODUCTION, LLC 788437

POTTS ESTATE WELL #: 2X RRCID -> 285716 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4662 - 4674

11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-					-0-
12	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3		N	-0-					-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	3		N	-0-					-0-
*03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-					-0-
*04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-					-0-

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285

SINGLETON, T. F. WELL #: RRCID -> 070202 COMPL. DATE 02/18/1977 TOTAL DEPTH 5184 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		Y	-0-					63
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-					63
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-					63
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-					63
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-					63
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-					63

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-					-0-
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	3		N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-					-0-
04	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3		N	-0-					-0-

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3		N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					63
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					63
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					63
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					63
*03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					63
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					63

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					80
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					80
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					80
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					80
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					80
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					80

TREE OPERATING, LLC 867559

DESTINY WELL #: 2 RRCID -> 282971 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 7530 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	153	-0-	-387	-0-	153	3			Y	-0-					24
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-					24
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					24
02	140	N	81	-0-	-59	-0-	81	3			Y	-0-					24
03	279	N	62	-0-	-217	-0-	62	3			Y	-0-					24
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					24

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925

HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874

WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					53
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			Y	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WB MULLIN OPERATING LLC 902609

RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WB MULLIN OPERATING LLC //CONT.// 902609
RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN B. WELL #: 3 RRCID -> 139520 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3412 - 3579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

RIDER, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 141367 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 3507 - 3656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 5 RRCID -> 176315 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3657 - 3766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA B. WELL #: 5 RRCID -> 176889 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3631 - 3704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
ELAINE SHEPHERD WELL #: 7 RRCID -> 295874 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 3200 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	#	2395	-0-	-1445	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
12	3286	#	2057	-0-	-1229	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
01	1876	R	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
02	2604	#	1357	-0-	-1247	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
03	2883	#	1645	-0-	-1238	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1388	-0-	-442	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
BRANSFORD, F. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 104074 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5662 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					29
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					29
01	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	3			N	-0-					29
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					29
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					29
*04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					29

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					26
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					26
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					26
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					26
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					26
*04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					26

JACKSBORO (ATOKA CONGLOMERATE) 45375 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERRELL WELL #: 1 A RRCID -> 210695 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 5142 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					30
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					30
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					30
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					30
03	186	N	224	-0-	38	-0-	224	3			N	-0-					30
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					30

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5024 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2457	-0-	-543	B 1563	2421	2	36	9	Y	33					98
12	3100	N	2459	-0-	-641	B 922	2424	2	35	9	Y	32	112	1			18
01	3100	N	2314	-0-	-786	B 136	2264	2	50	9	Y	45					63
02	2296	N	1931	-0-	-365	B -0-	1925	2	6	9	Y	5					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2449	N	2034	-0-	-415	B -0-	1999	2	35	9	Y	32					100
04	2250	N	1898	-0-	-352	B -0-	1857	2	41	9	Y	37	131	1			6

MIKE CHERRYHOMES WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 05/27/2024 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	64	-0-	-1678	B -0-	62	2	2	9	N	2					83
12	310	N	15	-0-	-295	B -0-	7	2	8	9	N	7					90
01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					90
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					90
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	59	1			31
*04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-	31	1			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2025																	

JACKSBORO, E. (CONGLOMERATE GAS) 45376 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
MCCLURE NORTH WELL #: 7 RRCID -> 294693 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5270 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013

JACKSBORO, SOUTH (ATOKA CONGL) 45378 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

11	110	N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	303	N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3		N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	3		N	-0-					-0-

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
MCCONNELL, H. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071720 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

11	14B	DENY	324	-0-	324	B	722	324	3		N	-0-					36
12	14B	DENY	315	-0-	315	B	1037	315	3		N	-0-					36
01	14B	DENY	303	-0-	303	B	1340	303	3		N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1340				N	-0-					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1340																	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1340				N	-0-					36
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	1340				N	-0-					36

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
RICHARDS "505" WELL #: 2 RRCID -> 064348 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5376 PERF. 4998 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 3 RRCID -> 083078 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5204 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					105
12	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	3			N	-0-					105
01	279	N	11	-0-	-268	-0-	11	3			N	-0-					105
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					105
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					105
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					105

JACKSBORO, SE. (5270) 45379 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
DUERSON, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 202054 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5271 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	#	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					176
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					176
01	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					176
02	364	#	275	-0-	-89	-0-	275	3			N	-0-					176
03	372	#	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					176
04	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					176

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETROCOASTAL, INC. 660297
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JEAN SOUTH (CONGL. 4300) 46010 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RIDGE OIL COMPANY 711100
JAMES "A" WELL #: 2 RRCID -> 206733 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ERWIN OPERATING 100175
MCMURTRY, C. A. WELL #: 5 RRCID -> 094664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4323 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	90	-0-	90	390	90	3			Y	-0-					11
12	14B2	EXT	60	-0-	60	450	60	2			Y	-0-					11
01	510	R	60	-0-	-450	-0-	60	2			Y	-0-					11
02	140	#	50	-0-	-90	-0-	50	2			Y	-0-					11
03	155	#	50	-0-	-105	-0-	50	2			Y	-0-					11
04	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					11

MCMURTRY, C. A. OIL UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 277702 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4302 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	#	1597	-0-	-503	-0-	140 11	1 9	1446	2	Y	10					98
12	2170	#	1948	-0-	-222	-0-	175 96	1 9	1677	2	Y	87	183	1	2	8	-0-
01	DLQ G-10		994	-0-	994	994	96 39	1 9	859	2	Y	35					35
02	DLQ G-10		1080	-0-	1080	2074	100 17	1 9	963	2	Y	15					50
03	DLQ G-10		2518	-0-	2518	4592	234 33	1 9	2251	2	Y	30					80
04	DLQ G-10		1674	-0-	1674	6266	107 33	1 9	1534	2	Y	30					110

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COX, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 290988 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4702 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	#	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

JERMYN, W.(MISS) 46279 720 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BLAIR, MARY WELL #: 1 RRCID -> 264091 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5294 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN -A- WELL #: RRCID -> 269691 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4692 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2018

GREEN -A- WELL #: RRCID -> 270446 COMPL. DATE 05/04/1973 TOTAL DEPTH 5033 PERF. 4704 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2018

PETEX 659782
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-

XPLORE OPERATING, LLC 946023
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERRYE-JAN, E. (CONGL.) 46294 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MILLER WELL #: B 3 RRCID -> 280435 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4933 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MILLER WELL #: S 1 RRCID -> 281501 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4934 - 5020

11	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					20
12	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
01	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					20
02	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					20
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					20
04	150	#	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					20

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
HAMMAN WELL #: 8 RRCID -> 286675 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4761 - 4985

11	2460	#	1548	-0-	-912	-0-	1519	2	29	9	N	26	74	1			30
12	2449	#	1623	-0-	-826	-0-	1611	2	12	9	N	11					41
01	1829	#	1415	-0-	-414	-0-	1391	2	24	9	N	22					63
02	1652	#	1226	-0-	-426	-0-	1220	2	6	9	N	5					68
03	1829	#	1436	-0-	-393	-0-	1423	2	13	9	N	12					80
04	1560	#	1403	-0-	-157	-0-	1400	2	3	9	N	3					83

JETTIE ALICE (STRAWN) 46322 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BAKER, EVELYN G. WELL #: 1 RRCID -> 099316 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 3889 - 3901

11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
*04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
NWG OPERATING LLC 616947
JOHNSON, L. K. WELL #: 101 RRCID -> 187675 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3538 - 3590

11	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC 101481
JONES "B" WELL #: 1 RRCID -> 094402 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3005 - 3009

11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					23
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					23
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

JONES (STRAWN 3000) //CONT.// 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 102864 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3522 - 4409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 086528 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4395 - 4497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOPLIN (BEND CONGLOMERATE) 47247 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 049250 COMPL. DATE 07/26/1967 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4690 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					55
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					55
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					55
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					55
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					55
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			N	-0-					55

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					N	NO RPT					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					17

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	30	-0-	30	-0-	30	3			N	-0-					39
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					39

PEEL WELL #: 2 RRCID -> 182830 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 3874 - 3897

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					93
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					93
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					93
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					39
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					39
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					39
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					76

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOY, N.W. (MARBLE FALLS) 47376 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CLAY
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
HOLT, W. I. "AB" WELL #: 2CS RRCID -> 287583 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5608 - 5615

11	40	N	40	-0-	-0-	B	-0-	40	2		N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	2		N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2		N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-					-0-

JOY, S. (CADDO) 47377 450 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 291610 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5702 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					424
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					424
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					424
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					424
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					424

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	34	1	49	2	Y	11	23	1			17
							12	9									
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	34	1	61	2	Y	17	12	1			22
							19	9									
01	DLQ G-10		102	-0-	102	102	35	1	50	2	Y	15	10	1			27
							17	9									
02	DLQ G-10		105	-0-	105	207	20	1	55	2	Y	27	34	1			20
							30	9									
03	DLQ G-10		95	-0-	95	302	21	1	56	2	Y	16					36
							18	9									
04	DLQ G-10		102	-0-	102	404	20	1	51	2	Y	28	54	1			10
							31	9									

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS "B" WELL #: 3 RRCID -> 168779 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5650 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					63
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	159	3	6	9	N	5					68
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					68
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	188	3	3	9	N	3					71
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					71
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					71

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) //CONT.// 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1254					N	NO RPT					28

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 U RRCID -> 042568 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 2 RRCID -> 181033 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 4932 - 4968

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
01	461	R	249	-0-	-212	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	91	-0-	-126	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5U RRCID -> 192207 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

*05	155	#	34	-0-	-121	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
*06	210	#	45	-0-	-165	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*07	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*08	217	#	121	-0-	-96	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*09	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
*10	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
*11	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*12	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
*01	217	#	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*02	196	#	159	-0-	-37	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*03	217	#	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
*04	150	#	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	30	1			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

11	300	#	38	-0-	-262	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-
12	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	24					24
02	280	#	217	-0-	-63	-0-	22	1	173	2	N	20	24	1			20
							22	9									
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	26	1	210	2	N	68	49	1			39
							75	9									
04	236	R	236	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	23					62
							25	9									

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202389 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5174 - 5452

11	1200	#	168	-0-	-1032	-0-	12	1	156	2	N	-0-					-0-
12	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	#	50	-0-	-1014	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	58	-0-	-1058	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	180	#	52	-0-	-128	-0-	52	2			N	-0-					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE 2ND) 47726 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATOKA ENERGY LLC 101705
DURHAM A-3 WELL #: 5 RRCID -> 290628 COMPL. DATE 12/09/1987 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 4920 - 5240

11	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	989	2	51	9	N	46	161	1		37
12	766	N	766	-0-	-0-	B	-0-	734	2	32	9	N	29				66
01	718	N	718	-0-	-0-	B	-0-	684	2	34	9	N	31				97
02	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	670	2	41	9	N	37				134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	818	N	818	-0-	-0-	B	-0-	777	2	41	9	N	37				171
04	697	N	697	-0-	-0-	B	-0-	678	2	19	9	N	17				188

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
IP WELL SERVICE LLC 102116
DURHAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 134903 COMPL. DATE 12/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5498 - 5514

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
DURHAM "B" GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 128470 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5412 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2022 - WELL PLUGGED 11/30/22

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

11	60	N	42	-0-	-18	-0-	20	1	22	9	Y	20	58	1			23
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	20	1	29	9	Y	26					49
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	35	1	64	9	Y	58					107
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	30	1	36	9	Y	33	90	1			50
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	73	9	Y	66	73	1			43
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	35	1	46	9	Y	42					85

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					19
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					19
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					19
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					19

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 5558

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
CHERRYHOMES, T. H. LINE WELL WELL #: 1 RRCID -> 155340 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5552 - 5606

11	0	N	1163	-0-	1163	-0-	1163	2			N	-0-					45
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					45
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					45
*02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
LARGE OPERATING LLC 486623
ASHE BCDE WELL #: C 10 RRCID -> 282565 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5120 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHE BCDE WELL #: D 9 RRCID -> 282593 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5395 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					52
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					52
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					52
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					52
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					52
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					52

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

TREE OPERATING, LLC 867559
FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 163881 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5403 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	3	2	9	N	2					39
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	180	3	2	9	N	2					41
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	N	2					43
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	N	2					45
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	116	3	2	9	N	2					47
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	112	3	2	9	N	2					49

FRANCIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 165446 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5350 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					22
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					22
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					22
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					22
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					22
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					22

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
VETERAN EXPLORATION & PROD, LLC 884874
DURHAM -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085960 COMPL. DATE 09/15/1979 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5283 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					87
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					87
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					87
03	279	N	182	-0-	-97	-0-	182	3			Y	-0-					87
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	989	-0-	-241	-0-	989	3			Y	-0-					63
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					63
03	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1249	3			Y	-0-					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	252					Y	NO RPT					7

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
SHRYACK WELL #: 1U RRCID -> 293989 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 4289 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BAILEY WELL #: 2 RRCID -> 102526 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 3226 - 3286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K.B.H.(STRAWN) //CONT.// 47792 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 269393 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4796 - 4880

11	2250	X	2181	-0-	-69	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2325	X	2264	-0-	-61	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1840	-0-	-204	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
LAKE WELL #: 3 RRCID -> 283796 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4970 - 4980

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

COZART WELL #: 4 RRCID -> 288643 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4874 - 4884

11	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	2			N	-0-					187
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	198	2	12	9	N	11	1	8			197
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					199
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	183	2	1	9	N	1					200
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	474	2	7	9	N	6					206
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	2	3	9	N	3					209

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
COBB WELL #: 2 RRCID -> 284647 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5540 - 5666

11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1769	2	4	9	N	4					45
12	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					45
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1606	2	8	9	N	7					52
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1377	2	3	9	N	3					55
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	N	1					56
*04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2					58

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
NYTEX NEWMAN WELL #: 1 RRCID -> 291390 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4884 - 4966

11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3			N	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
E. STEWART WELL #: 1 RRCID -> 297298 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5622 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					30
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					30
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					30
02	308	N	77	-0-	-231	-0-	77	3			N	-0-	30	1			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CODY OWEN UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 272332 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5092 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

HUITT WELL #: B 1 RRCID -> 272384 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4760 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 4 RRCID -> 272486 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4958 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

TABOR WELL #: B 1 RRCID -> 273111 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5014 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					11
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					11
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					11
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					11

WOODS UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 273112 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4612 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		8	-0-	8	36532	8	2			N	-0-	5	5			41
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-	5	5			36
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-	2	5			34
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	36532					N	-0-					34

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CONWAY WELL #: B 2 RRCID -> 273292 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5218 - 5518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1243	-0-	-467	-0-	1198	2	45	9	N	41					77
12	1767	X	1517	-0-	-250	-0-	1495	2	22	9	N	20					97
01	1767	X	700	-0-	-1067	-0-	700	2			N	-0-					97
02	1596	X	520	-0-	-1076	-0-	505	2	15	9	N	14					111
03	1519	X	1372	-0-	-147	-0-	1336	2	36	9	N	33					144
04	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1897	2	96	9	N	87	162	1			69

BEELER WELL #: B 1 RRCID -> 273538 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5080 - 5374

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					8
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					8

BARHAM HEIRS-WEAVER WELL #: B 1 RRCID -> 273547 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4636 - 4866

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALSELL RANCH WELL #: B 10 RRCID -> 273680 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4676 - 4888

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

BARTON WELL #: B 1 RRCID -> 273693 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4808 - 5058

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					50
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					50
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					50
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					50
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					50
04	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					50

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 273702 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 273997 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4558 - 5000

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274145 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 4606 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274146 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 4982 - 5442

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAM-BONE UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 274147 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4618 - 4824

11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					93
12	992	N	629	-0-	-363	-0-	629	2			N	-0-					93
01	1054	N	439	-0-	-615	-0-	439	2			N	-0-					93
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	945	2			N	-0-					93
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	2	2	9	N	2					95
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					95

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274393 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5150 - 5614

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HALSELL RANCH WELL #: B 9 RRCID -> 274535 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4287 - 4786

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 274549 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

11	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					14
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					14
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					14
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					14

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274551 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274600 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

HOUSE WELL #: S 2 RRCID -> 275239 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5054 - 5316

11	3480	X	2482	-0-	-998	-0-	2482	2			N	-0-					68
12	2945	X	2559	-0-	-386	-0-	2559	2			N	-0-					68
01	2945	X	2358	-0-	-587	-0-	2358	2			N	-0-					68
02	2660	X	2163	-0-	-497	-0-	2163	2			N	-0-					68
03	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	2			N	-0-					68
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4361	2	20	9	N	18					86

CRAFT JONES EAST WELL #: S 4 RRCID -> 275377 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 5314 - 5490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HOUSE WELL #: S 5 RRCID -> 275380 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5114 - 5270

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 275422 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5160 - 5680

11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					110
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					110
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					110
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					110
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					110
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 2 RRCID -> 275538 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4928 - 5216

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7					N	-0-					12

FRANCIS VAUGHN WELL #: S 3 RRCID -> 275606 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4914 - 5273

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRANCIS VAUGHN WELL #: S 1 RRCID -> 275800 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4886 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

OTIS WELL #: 1 RRCID -> 277039 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4346 - 4583

11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

KEATING HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 277040 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4596 - 4809

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			58

HALSELL RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 277071 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4668 - 4774

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 16 RRCID -> 277317 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 5103 PERF. 4510 - 4738

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					136

BA SMITH WELL #: S 1 RRCID -> 277665 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4980 - 5182

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE HART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277666 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 5007 - 8707

11	420	X	372	-0-	-48	-0-	363	2	9	9	N	8					106
12	403	X	331	-0-	-72	-0-	324	2	7	9	N	6					112
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					112
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	313	2	30	9	N	27					139
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-	91	1			48
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	2			N	-0-					48

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
J.B. OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 277668 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4894 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278582 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HALSELL RANCH WELL #: B 12H RRCID -> 278767 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4858 - 7180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

ANDERSON-COOPER-WILLIAMS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 278854 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 4864 - 5132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

HALSELL RANCH WELL #: B 19 RRCID -> 279062 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5226 PERF. 4570 - 4830

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HALSELL RANCH WELL #: B 18 RRCID -> 279115 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4580 - 4806

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

QUICK WELL #: B 1 RRCID -> 279128 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5280 - 5688

11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					15
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					15
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					15
02	364	N	1	-0-	-363	-0-	1	2			N	-0-					15
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENDERSON WELL #: B 8 RRCID -> 279143 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 5082 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	142					N	-0-					65

BOEDEKER WELL #: B 1 RRCID -> 279254 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5134 PERF. 4586 - 4794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 279382 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HALSELL RANCH RICHEY WELL #: B 22 RRCID -> 279394 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4598 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BUNK CRAFT WELL #: B 1 RRCID -> 279410 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 4770 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

WALKER WELL #: S 2 RRCID -> 279620 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4982 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: B 1 RRCID -> 279763 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4874 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT JONES WELL #: 2 RRCID -> 279827 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4814 - 5175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-	3	5			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3943					N	-0-					-0-

MAXWELL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 279995 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5930 - 7779

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MUNSON WELL #: S 1H RRCID -> 280023 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 4997 PERF. 5080 - 5802

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			92
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			87

NOBLE WELL #: 7 RRCID -> 281321 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4692 - 4718

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: S 1 RRCID -> 281322 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 4622 - 5020

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DERRICK WELL #: 1B RRCID -> 281462 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5059 - 5305

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	274					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: S 2 RRCID -> 281589 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5112 - 5434

11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					53
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					53
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					53
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					53
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					53
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CLAYTON WELL #: B 2 RRCID -> 281590 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 4844 - 5148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

WB OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 281730 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4968 - 5412

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	12399			N	NO RPT			-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 282323 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 282490 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123

WB OWEN WELL #: 1 RRCID -> 283079 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5070 - 5320

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283875 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILLERY GARDNER UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 284411 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5326 - 5987

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	5	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2	5	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CANAN-HENDERSON WELL #: P 7 RRCID -> 286054 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5320 - 5917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HENDERSON WELL #: P 9 RRCID -> 286115 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5509 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCE WELL #: B 1 RRCID -> 286494 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4342 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2024 - WELL PLUGGED 01/17/24

STEWART WELL #: S 1 RRCID -> 286496 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4954 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					19
12	93	X	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					19
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					19
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	2			N	-0-					19
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					19
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					19

STEWART WELL #: S 2 RRCID -> 287357 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4950 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					15
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					15
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					15
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					15
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					15
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					15

DOROTHA OWEN WELL #: B 1 RRCID -> 288056 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5056 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COOK WELL #: S 3 RRCID -> 288141 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5240 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

CLAYTON WELL #: B 3 RRCID -> 288142 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4980 - 5150

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

CLAYTON-PRICE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 288152 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4828 - 5090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSE WELL #: S 4 RRCID -> 288705 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 4992 - 5252

11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-	5	5			72
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					72
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					72
02	1288	N	1210	-0-	-78	-0-	1196	2	14	9	N	13	63	1			22
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					22
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					22

CRAFT JONES WELL #: 3 RRCID -> 290931 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5060 - 5129

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	31					N	-0-	5	5			41
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	5	5			36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			28
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					28

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 17 RRCID -> 291473 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 4566 - 4782

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL DALLAS PRODUCTION UNIT WELL #: B 15 RRCID -> 291475 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4766 - 4972

11	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
01	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1562					N	-0-					55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CRAFT JONES WELL #: 1 RRCID -> 291598 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5060 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRY CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 295145 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5200 - 5210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

BROWN WELL #: S 1 RRCID -> 295258 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5580

11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					68
12	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-					68
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					68
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	276	2			N	-0-					68
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					68
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					68

WILLIS WELL #: B 1 RRCID -> 295383 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5044 - 5294

11	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					58
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

HALSELL RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 295409 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 4888 PERF. 4600 - 4634

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLISTER-OWEN WELL #: S 1 RRCID -> 296639 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5250

11	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	2			N	-0-					22
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					22
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

TC OWEN WELL #: S 2 RRCID -> 296773 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 4870 - 5150

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEWART - MARTIN UNIT WELL #: S 3 RRCID -> 297012 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4999 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					17
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					17
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					17
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					17
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					17

ANDERSON-COOPER S-3H UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 297025 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 5320 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	2			N	-0-					52
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					52
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					52
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			N	-0-					52
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					52
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					52

KINDER HALMAN WELL #: B 1 RRCID -> 297242 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 5006 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	690					N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 273956 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5381 PERF. 4750 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE GREEN WELL #: 2 RRCID -> 277963 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 4590 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 278117 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4610 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 278779 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5330 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3			N	-0-					113
12	837	N	604	-0-	-233	-0-	604	3			N	-0-					113
01	713	N	553	-0-	-160	-0-	545	3	8	9	N	7					120
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	840	3	72	9	N	65					185
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1006	3	210	9	N	191	167	1	1	8	208
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					208

HASTEN WELL #: 3 RRCID -> 279053 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5100 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5812	3	177	9	N	161	140	1			59
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6692	3	99	9	N	90	1	8			148
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6378	3	189	9	N	172	178	1			142
02	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5669	3	154	9	N	140	162	1			120
03	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6262	3	176	9	N	160	168	1			112
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					112

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279074 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5206 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279082 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 4944 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2327	-0-	-13	-0-	2286	3	41	9	N	37					155
12	2449	N	2308	-0-	-141	-0-	2260	3	48	9	N	44					199
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2255	3	43	9	N	39	163	1			75
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	2006	3	34	9	N	31					106
03	2294	N	2215	-0-	-79	-0-	2186	3	29	9	N	26					132
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					132

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 279083 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4954 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2258	3	55	9	N	50					197
12	2542	N	2367	-0-	-175	-0-	2304	3	63	9	N	57	180	1	1	8	73
01	2480	N	2237	-0-	-243	-0-	2182	3	55	9	N	50					123
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2206	3	48	9	N	44	1	8			166
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2451	3	56	9	N	51	177	1			40
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					40

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 279085 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4974 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3472	-0-	-218	-0-	3376	3	96	9	N	87					242
12	3627	X	3483	-0-	-144	-0-	3395	3	88	9	N	80	182	1	1	8	139
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3611	3	91	9	N	83	182	1			40
02	3248	X	2593	-0-	-655	-0-	2537	3	56	9	N	51	1	8			90
03	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3681	3	63	9	N	57					147
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					147

WALTER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 279107 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 4966 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HIDDEN SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 279219 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4610 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					42
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					42

HIDDEN SPRINGS WELL #: 6 RRCID -> 279223 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4616 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-					35
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					N	NO RPT					35

TRIANGLE J WELL #: N 5 RRCID -> 279245 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4580 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILHELM WELL #: 1 RRCID -> 279252 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4659 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

LAZY C WELL #: 1 RRCID -> 279300 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5240 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 279339 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5290 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1252	3	28	9	N	25	68	1			17
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1274	3	85	9	N	77					94
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1278	3	73	9	N	66					160
02	1176	N	1152	-0-	-24	-0-	1068	3	84	9	N	76	191	1			45
03	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1133	3	95	9	N	86	1	8			130
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					130

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279375 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5008 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3953	X	2893	-0-	-1060	-0-	2829	3	64	9	N	58					207
12	2697	X	2594	-0-	-103	-0-	2552	3	42	9	N	38	178	1			67
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2650	3	55	9	N	50					117
02	2436	X	2336	-0-	-100	-0-	2281	3	55	9	N	50					167
03	2697	X	2625	-0-	-72	-0-	2583	3	42	9	N	38	188	1			17
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					17

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279379 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 4970 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2077	-0-	-173	-0-	2026	3	51	9	N	46					154
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2024	3	64	9	N	58	173	1	1	8	38
01	2387	N	1399	-0-	-988	-0-	1379	3	20	9	N	18					56
02	1932	N	730	-0-	-1202	-0-	730	3			N	-0-					56
03	2077	N	533	-0-	-1544	-0-	533	3			N	-0-					56
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					56

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279486 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5326 - 5886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1826	3	19	9	N	17					122
12	1984	N	1602	-0-	-382	-0-	1602	3			N	-0-					122
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2294	3	89	9	N	81					203
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1800	3	33	9	N	30					233
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1918	3	26	9	N	24	174	1			83
04	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					83

WILHELM WELL #: N 3 RRCID -> 279758 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4600 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279759 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4590 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TRIANGLE J WELL #: 1 RRCID -> 279760 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 4531 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279768 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5200 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279786 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5362 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1097	-0-	-73	-0-	1010	3	87	9	N	79	178	1			58
12	1395	N	1134	-0-	-261	-0-	1038	3	96	9	N	87					145
01	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	960	3	90	9	N	82	167	1			60
02	1036	N	917	-0-	-119	-0-	828	3	89	9	N	81	1	8			140
03	1147	N	982	-0-	-165	-0-	894	3	88	9	N	80	165	1			55
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					55

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279855 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5300 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	751	-0-	-539	-0-	750	3	1	9	N	1	40	1			9
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1595	3	23	9	N	21					30
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	N	8					38
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	3	7	9	N	6					44
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1515	3	18	9	N	16					60
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					60

JOLLIFF WELL #: 1H RRCID -> 279956 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5376 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					167
12	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					167
01	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					167
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					167
03	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					167
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

COLE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 280026 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5090 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

LINDSEY WELL #: N 1 RRCID -> 280027 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5220 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

HASTEN WELL #: 5 RRCID -> 280093 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5020 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1383	3	1	9	N	1					131
12	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1350	3	14	9	N	13					144
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1655	3	10	9	N	9					153
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	1240	3	4	9	N	4					157
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1628	3	7	9	N	6					163
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					163

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 280357 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5110 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRKLAND WELL #: 1 RRCID -> 280358 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 5360 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	18	3	8	9	N	7					40
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					40
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					40
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					40

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

SCHAAKE WELL #: 1 RRCID -> 280359 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5208 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 280969 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5320 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 280974 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5214 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3009	-0-	-201	-0-	2967	3	42	9	N	38	41	1			58
12	3565	X	2721	-0-	-844	-0-	2687	3	34	9	N	31					89
01	3565	X	3070	-0-	-495	-0-	3050	3	20	9	N	18					107
02	3220	X	2910	-0-	-310	-0-	2871	3	39	9	N	35					142
03	3441	X	3017	-0-	-424	-0-	2994	3	23	9	N	21					163
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					163

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 282701 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4911 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285616 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	879	3			N	-0-					5
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					5
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					5
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					5
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					5
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					5

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286495 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286674 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286766 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOLLIFF WELL #: 2H RRCID -> 288524 COMPL. DATE 05/16/2019 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5350 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 288646 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					8
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					8
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					8
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					8
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					8

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290575 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					8
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					8
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					8
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					8
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					8
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					8

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292132 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292315 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEER WELL #: 1H RRCID -> 292422 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 5258 - 6160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295431 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G & F OIL, INC. 292000
BOYD WELL #: 7 RRCID -> 280105 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5534 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288920 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 2A RRCID -> 276522 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4015 - 4095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STAMPER-FOWLER WELL #: 14 RRCID -> 275870 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 4966 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2025

BROWN D WELL #: 1 RRCID -> 279079 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 4632 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3644	2	65	9	N	59	113	1	2	8	10
12	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	3491	2	9	9	N	8					18
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					18
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3285	2	42	9	N	38	1	8			55
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3622	2	36	9	N	33	82	1			6
04	3390	X	3384	-0-	-6	-0-	3353	2	31	9	N	28	1	8			33

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 280022 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5086 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1510	-0-	-80	-0-	1508	2	2	9	N	2					38
12	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	1594	2	2	9	N	2					40
01	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1540	2	3	9	N	3					43
02	1400	N	1263	-0-	-137	-0-	1263	2			N	-0-					43
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-	43	1			-0-
*04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 3 RRCID -> 280095 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5320 - 5384

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 281103 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4916 - 5244

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAINSHAW WELL #: 1 RRCID -> 281933 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5344 - 5348

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROTHRO WELL #: 1 RRCID -> 282436 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4955 - 5216

11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	585	2	6	9	N	5					33
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	592	2	8	9	N	7					40
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	N	5					45
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	445	2	33	9	N	30	75	1			-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 4 RRCID -> 282484 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4758 - 5011

11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	341	N	75	-0-	-266	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	252	N	8	-0-	-244	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN B WELL #: 14 RRCID -> 282509 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5128 - 5645

11	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	1083	2	61	9	N	55	32	1			88
12	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1730	2	88	9	N	80	123	1			45
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1780	2	77	9	N	70	79	1			36
02	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1635	2	72	9	N	65					101
03	1488	N	825	-0-	-663	-0-	785	2	40	9	N	36	71	1			66
*04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1577	2	89	9	N	81	96	1			51

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
COCA COLA WELL #: 31 RRCID -> 282510 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5420 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					8
12	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					8
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					10
02	688	X	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3					13
03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					13
*04	562	X	562	-0-	-0-	-0-	548	2	14	9	N	13					26

COCA COLA WELL #: 36 RRCID -> 282511 COMPL. DATE 06/04/2024 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5357 - 5362

11	4710	X	2200	-0-	-2510	-0-	2194	2	6	9	N	5	63	1			5
12	4867	X	1981	-0-	-2886	-0-	1979	2	2	9	N	2	2	8			5
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	1905	2	3	9	N	3					8
02	2548	X	1336	-0-	-1212	-0-	1330	2	6	9	N	5					13
03	2573	X	2102	-0-	-471	-0-	2093	2	9	9	N	8	3	8			18
04	2190	X	1367	-0-	-823	-0-	1365	2	2	9	N	2					20

WOOLSEY WELL #: 2 RRCID -> 282594 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5146 - 5818

11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	594	2	30	9	N	27					78
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	609	2	39	9	N	35	83	1			30
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	609	2	23	9	N	21					51
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	516	2	29	9	N	26					77
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-	51	1			26
*04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	530	2	26	9	N	24					50

HAMMAN WELL #: 6 RRCID -> 282599 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4753 - 4764

11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	2	2	9	N	2					45
12	403	N	278	-0-	-125	-0-	275	2	3	9	N	3					48
01	341	N	241	-0-	-100	-0-	235	2	6	9	N	5					53
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	201	2	8	9	N	7					60
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	152	2	37	9	N	34	84	1			10
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	N	1					11

SEWELL EAST WELL #: 1 RRCID -> 282620 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 5240 - 5870

11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	513	2	25	9	N	23					56
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	486	2	24	9	N	22	70	1			8
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	473	2	17	9	N	15					23
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	459	2	26	9	N	24	1	8			46
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					46
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					46

MCCLURE AGT WELL #: 1 RRCID -> 283668 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5354 - 5732

11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	N	5					95
12	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2460	2	3	9	N	3	75	1			23
01	2449	N	1736	-0-	-713	-0-	1730	2	6	9	N	5					28
02	2184	N	1846	-0-	-338	-0-	1843	2	3	9	N	3	1	8			30
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2479	2	7	9	N	6					36
*04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2333	2	6	9	N	5					41

L.A. WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 283988 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 5140 - 5818

11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2279	2	22	9	N	20	69	1	1	8	25
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2376	2	22	9	N	20					45
01	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2575	2	24	9	N	22	1	8			66
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2038	2	21	9	N	19					85
03	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2254	2	21	9	N	19	83	1			21
*04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2117	2	17	9	N	15					36

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
L.A. WORTHINGTON WELL #: 2 RRCID -> 283989 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5310 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	401	-0-	-649	-0-	399	2	2	9	N	2	1	8			56
12	868	N	291	-0-	-577	-0-	288	2	3	9	N	3	3	8			56
01	589	N	94	-0-	-495	-0-	94	2			N	-0-					56
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	404	2	11	9	N	10	8	8			58
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	2	3	9	N	3	35	1	1	8	25
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					25

CLAYTON RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 286499 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 5634 PERF. 4888 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 7 RRCID -> 286903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5067 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1139	2	7	9	N	6					16
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1057	2	4	9	N	4					20
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	889	2	14	9	N	13					33
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	33	1			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 286904 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4950 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 287019 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4785 - 4883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY-KEITH WELL #: 1 RRCID -> 288153 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5054 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1035	2	26	9	N	24					60
12	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1049	2	25	9	N	23	5	8			78
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	861	2	7	9	N	6	68	1	3	8	13
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1052	2	20	9	N	18	6	8			25
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					25
*04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					25

JUANITA LEE WELL #: 1 RRCID -> 290061 COMPL. DATE 09/16/2020 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5374 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
NICKENS WELL #: 5 RRCID -> 290768 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5078 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 34363 09/07/2024

WORTHINGTON D WELL #: 3 RRCID -> 293019 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5252 - 5726

11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1174	2	34	9	N	31	1	8			48
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1188	2	41	9	N	37	58	1	1	8	26
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1230	2	39	9	N	35	1	8			60
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27	1	8			86
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1082	2	22	9	N	20	28	1			78
*04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	877	2	36	9	N	33	75	1			36

SLATE RIVER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 298629 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5112 - 5476

11	14B2 EXT		801	-0-	801	3328	801	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		858	-0-	858	4186	858	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	837	-0-	-4186	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
03	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	749	2			N	-0-					-0-

PETEX 659782
BARNETT WELL #: 101 RRCID -> 277471 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4226 - 4340

11	3900	X	3754	-0-	-146	-0-	3752	2	2	9	N	2					27
12	3999	X	3841	-0-	-158	-0-	3841	2			N	-0-					27
01	3968	X	3793	-0-	-175	-0-	3793	2			N	-0-					27
02	3556	X	2880	-0-	-676	-0-	2872	2	8	9	N	7					34
03	3906	X	3781	-0-	-125	-0-	3781	2			N	-0-					34
04	3750	X	3596	-0-	-154	-0-	3596	2			N	-0-					34

PETROBAL OMEGA 1, LLC 660307
BURDICK ROGERS WELL #: RRCID -> 279988 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 4188 - 4357

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/07/2017

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
C. P. CLAYTON WELL #: 6 RRCID -> 291067 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4646 - 4990

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) //CONT.// 47941 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
LODGE CREEK WELL #: 1 RRCID -> 286497 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLAMPITT WELL #: 1 RRCID -> 292810 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5658 - 5668

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					53
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					53
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					53
02	420	N	283	-0-	-137	-0-	283	2			N	-0-					53
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					53
*04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					53

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
PALTEX WELL #: 2 RRCID -> 286862 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4294 - 4690

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					29
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

PALTEX WELL #: 1 RRCID -> 296343 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4310 - 4518

11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5280 - 5282

11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	431	2	162	9	N	147	130	1								63
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	569	2	194	9	N	176	204	1	20	8						15
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	460	2	155	9	N	141	87	1	11	8						58
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	512	2	157	9	N	143	124	1	12	8						65
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	590	2	155	9	N	141	99	1	2	8						105
*04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	422	2	118	9	N	107	117	1								95

KADANE (MARBLE FALLS) //CONT.// 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
STAMPER FOWLER WELL #: 13 RRCID -> 284648 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5290 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	599	2	304	9	N	276	130	1			172
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1465	2	366	9	N	333	479	1			26
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	923	2	255	9	N	232	190	1			68
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1274	2	373	9	N	339	314	1			93
04	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1500	2	303	9	N	275	258	1			110

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	631	-0-	-359 B	-0-	628	3	3	9	N	3					96
12	1023	N	159	-0-	-864 B	-0-	153	3	6	9	N	5					101
01	1023	N	195	-0-	-828 B	-0-	195	3			N	-0-					101
02	588	N	436	-0-	-152 B	-0-	432	3	4	9	N	4					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	953	3	9	9	N	8					113
04	996	N	996	-0-	-0- B	-0-	989	3	7	9	N	6					119

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 294234 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4897 - 4909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	331	N	331	-0-	-0- B	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0- B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1889	N	1889	-0-	-0- B	-0-	1875	2	14	9	N	13					13
04	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	999	2	3	9	N	3					16

KENDALL (BEND CONGLOMERATE) 48814 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
KENDALL WELL #: 2 RRCID -> 284192 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4212 - 4217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 A RRCID -> 286112 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3126 - 3168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) //CONT.// 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
A J MYERS PROD. LLC 102744
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					111
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					111
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					111
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					111
03	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					111
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					111

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	547	-0-	-83	-0-	547	2			N	-0-					75
12	651	#	512	-0-	-139	-0-	512	2			N	-0-					75
01	651	#	541	-0-	-110	-0-	541	2			N	-0-					75
02	532	#	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-					75
03	589	#	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-					75
04	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					75

STONEBRIAR OIL LLC 823774
D&A PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 256300 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 3134 PERF. 2880 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	293	-0-	-67	-0-	293	2			N	-0-					-0-
12	372	#	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	372	#	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	308	#	231	-0-	-77	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
PHILLIPS, CREEL WELL #: 1 RRCID -> 181407 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 2995 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
CLAYTON WELL #: 2 RRCID -> 110195 COMPL. DATE 03/07/1984 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4887 - 4891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					92

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY (ATOKA) //CONT.// 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HANNAH, K. W. WELL #: 1 RRCID -> 168226 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 4692 - 4696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

KENNEDY (CONGL. LOWER) 48916 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
EOG RESOURCES, INC. 253162
PEMBROKE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281968 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6694 - 6718

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					11

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					153
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					153
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					153
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					153
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					153

TATANKA OPERATING, LLC 836279
KINCY WELL #: 1 RRCID -> 267692 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9575 - 9622

11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1493	-0-	-429	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

KINDER (BASAL CADDO) 49381 568 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
KINDER "A" WELL #: RRCID -> 120022 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4454 - 4464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2018

WADE, R. E. WELL #: RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019

KINDER, NORTH (ATOKA CONGL.) 49383 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 109616 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 4921 PERF. 4756 - 4764

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					32
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-					32
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-					32
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-					32
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-					32
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3		N	-0-					32

JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3		N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3		N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-					34
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-					34
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					34
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-					34
03	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3		N	-0-					34
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3		N	-0-					34

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

KEE, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 130395 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4731 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
BROWN A WELL #: 1 RRCID -> 292800 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4679 - 4703

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
WRAGG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3885 - 4026

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX (BASAL CADDO) 49959 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
HARLAN HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 101809 COMPL. DATE 10/19/1981 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4748 - 4755

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING-WOOTTEN WELL #: 2 RRCID -> 084016 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3824 - 3838

11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KNOX, NORTH (CADDO) 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ALAMOSA OPERATING COMPANY 010078
LINDSEY WELL #: RRCID -> 112913 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5198 - 5202

11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

A J MYERS PROD. LLC 102744
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

11	159	R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					4
12	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					4
01	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					4
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					4
03	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					4
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					4

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1602	R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
*06	1487	R	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		1824	-0-	1824	1824	1824	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1824	-0-	1824	3648	1824	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1867	-0-	1867	5515	1867	2			Y	-0-					-0-
*10	7385	R	1870	-0-	-5515	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
*11	1799	R	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					-0-
*12	1922	#	1874	-0-	-48	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
*01	1877	R	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
*02	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*03	1878	R	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
*04	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*06	390	#	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		481	-0-	481	481	481	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		481	-0-	481	962	481	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		461	-0-	461	1423	461	2			Y	-0-					-0-
*10	1915	R	492	-0-	-1423	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
*11	480	#	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*12	496	#	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
*01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*02	420	#	414	-0-	-6	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*03	465	#	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*04	450	#	444	-0-	-6	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 128080 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5168 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
GAS STORAGE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 048408 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6168 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					291
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	806	712	1			385
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	748	882	1			251
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	288	168	1			371
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	179	1			283
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	46					329

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA-PAN (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 50897 666 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599

GAS STORAGE UNIT # 5 WELL #: 1 RRCID -> 076048 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 079302 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6347 PERF. N/A

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135919 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6254 - 6406

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAPAN GAS STORAGE UNIT WELL #: 9DR RRCID -> 283498 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6212 - 6326

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599

GAS STORAGE WELL WELL #: 2 RRCID -> 021487 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 3722 PERF. 2821 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 3 RRCID -> 021488 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2824 - 2858

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 5 RRCID -> 058165 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2826 - 2855

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 6 RRCID -> 058166 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2796 - 2828

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE WELL WELL #: 8 RRCID -> 137662 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2794 - 2824

11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS GAS STORAGE WELL WELL #: 9H RRCID -> 166525 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 2835 PERF. N/A

11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE DALLAS (STRAWN) //CONT.// 51437 666 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: DENTON
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
LAKE DALLAS GAS STORAGE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267654 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 2842 PERF. 3082 - 4709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DELFIN OPERATING, LLC 212175
MOSER, JEFFREY WELL #: 1 RRCID -> 141766 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5383 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEATHERWOOD-BARHAM (STRAWN, UP.) 52739 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
CARNEY WELL #: 1 RRCID -> 287105 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 2986 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 021497 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4325 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	729	-0-	-111	-0-	727	3	2	9	N	2					80
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1091	3	1	9	N	1					81
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					81
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	3	6	9	N	5					86
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	909	3	7	9	N	6					92
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	3	1	9	N	1					93

LELA HILL (CADDO CONGL.) 53044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 U RRCID -> 105256 COMPL. DATE 02/08/1983 TOTAL DEPTH 5840 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
*03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					4

LENORA (D-ZONE CONGL) 53178 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
FRANKLIN, LENORA WELL #: 1 RRCID -> 084152 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "D" WELL #: 1 RRCID -> 202745 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5182 - 5186

11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	12	1	1072	3	N	38					107
							42	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	12	1	1161	3	N	56					163
							62	9									
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	12	1	839	3	N	23					186
							25	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	461	3	N	2					188
							2	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	N	48	164	1			72
							53	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	12	1	718	3	N	17					89
							19	9									

LESTER (CONGLOMERATE) 53369 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BOSS OPERATING LLC 083262
LOWRANCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186296 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4936 - 4968

11	2820	#	10	-0-	-2810	-0-	10	2			N	-0-					10
12	2883	#	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					10
01	2883	#	2232	-0-	-651	-0-	2232	2			N	-0-					10
02	2604	#	62	-0-	-2542	-0-	62	2			N	-0-					10
*03	3441		4133	-0-	692	692	4133	3			N	-0-					10
04	3330		4086	-0-	756	1448	4086	3			N	-0-					10

LEWTEX (STRAWN) 53475 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FREEMAN, ANN WELL #: 3 RRCID -> 158679 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 3293 - 3301

11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	2	2	9	N	2					107
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					107
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					108
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	1	3	84	9	N	76					184
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

LONG BEND (MARBLE FALLS) 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
GRAHAM WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 296004 COMPL. DATE 10/07/2023 TOTAL DEPTH 4223 PERF. 3910 - 3916

11	1560	#	1357	-0-	-203	-0-	1208	3	149	9	N	135	165	1			-0-
12	1581	#	1234	-0-	-347	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
01	1519	#	1390	-0-	-129	-0-	1212	3	178	9	N	162	162	1			-0-
02	1344	#	1176	-0-	-168	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
03	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1289	3	186	9	N	169	169	1			-0-
04	1350	#	1336	-0-	-14	-0-	1270	3	66	9	N	60					60

LONG BEND (MARBLE FALLS) //CONT.// 54654 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
RIBBLE, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 166069 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3978 PERF. 3864 - 3873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JONCO 440747
RUTH PEEK 'A' WELL #: 2 RRCID -> 284910 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4603 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 5 RRCID -> 293935 COMPL. DATE 05/26/1996 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4595 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

RUTH PEEK "A" WELL #: 7 RRCID -> 294889 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4610 - 4623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
ROBERTSON-DEATS "B" WELL #: 1 RRCID -> 224115 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4693 PERF. 5183 - 6999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

XPLORE OPERATING, LLC 946023
KING, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 286752 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4500 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	31	#	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-

LOST VALLEY (MARBLE FALLS) 55050 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ROBERTSON-DEATS WELL #: 1 RRCID -> 192208 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4564 - 4953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
SMITH-OWNES WELL #: 2 RRCID -> 218573 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 5292 PERF. 4411 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	813	3	12	9	N	11					155
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					155
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	684	3	24	9	N	22					177
02	784	N	671	-0-	-113	-0-	649	3	22	9	N	20					197
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	887	3	3	9	N	3					200
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					200

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
7-IRON OIL & GAS, LLC 767851
COUNTY FARM WELL #: 1 RRCID -> 185252 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5042 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					43
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					43
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					43
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					43
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					43
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2			N	-0-					55
12	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					55
01	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					55
02	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					55
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					55

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 06/14/2024 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 5078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	52					260
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	44	246	1			58
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24					82
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					104
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	103	2	36	9	N	33	107	1			30
*04	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	179	2	28	9	N	25					55

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1163	2	20	9	N	18					58
12	1236	N	1236	-0-	-0- B	-0-	1219	2	17	9	N	15					73
01	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1203	2	8	9	N	7	72	1			8
02	1092	N	1082	-0-	-10 B	-0-	1078	2	4	9	N	4	1	8			11
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1238	2	2	9	N	2					13
04	1170	N	1144	-0-	-26 B	-0-	1141	2	3	9	N	3					16

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					163
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					163
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					163
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					163
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					163
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					163

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	2			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					43
12	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					43
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					43
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					43
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					43
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					43

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					7
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					7
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					7
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					7
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	81	1	249	2	N	-0-					19
12	341	N	336	-0-	-5	-0-	81	1	255	2	N	-0-					19
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					19
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					19
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					19
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					19

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					64
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					64
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					64
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					64
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					64
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					64

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY D. WELL #: 12 RRCID -> 187899 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5252 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	38	1	173	2	N	4					7
							4	9									
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	162	2	N	-0-					7
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					7
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					7
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					7
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					7

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 10 RRCID -> 189080 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5697 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 11 RRCID -> 189082 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5590 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 T RRCID -> 189087 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	80	1	312	2	N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	80	1	313	2	N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	48	1	317	2	N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	58	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 9 T RRCID -> 190751 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 569 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	38	1	173	2	N	28					59
							31	9									
12	279	N	231	-0-	-48	-0-	38	1	162	2	N	28					87
							31	9									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	30	1	150	2	N	21					108
							23	9									
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	20	1	130	2	N	-0-	98	1			10
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	20	1	140	2	N	11					21
							12	9									
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	N	5					26
							6	9									

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 11 RRCID -> 190755 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5288 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY -E- WELL #: 10 RRCID -> 282596 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5713 - 5731

11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	224	1	385	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	224	1	377	2	N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TREE OPERATING, LLC 867559
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, ROY ET AL WELL #: 3 RRCID -> 169443 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5533 - 5670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					85
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					85
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					85
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					85
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					85
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					85

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	10	1	37	2	N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	11	1	34	2	N	-0-			-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-			-0-
*03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			23
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			23
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			143
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			143
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			143
03	14B2 EXT		80	-0-	80	80	80	2			N	-0-			143
04	14B2 EXT		110	-0-	110	190	110	2			N	-0-			143

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	38	1	173	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		155	-0-	155	155	155	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	240	85	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		100	-0-	100	340	100	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		130	-0-	130	470	130	2			Y	-0-			-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	38	1	173	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	200	-0-	-110	-0-	38	1	162	2	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		80	-0-	80	230	80	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		92	-0-	92	322	92	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		118	-0-	118	440	118	2			Y	-0-			-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 9 RRCID -> 076067 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 3 C RRCID -> 076366 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5765 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAFT, J. D. WELL #: 20 RRCID -> 080345 COMPL. DATE 11/21/1978 TOTAL DEPTH 5995 PERF. N/A

11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					13
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					13
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					13
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					13
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					13
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					13

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 8 RRCID -> 080769 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5729 - 5735

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 082242 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 5261 - 5381

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRY HOMES, ROY "D" WELL #: 10 RRCID -> 085018 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5326

11	240	N	211	-0-	-29	-0-	38	1	173	2	N	-0-					-0-
12	248	N	200	-0-	-48	-0-	38	1	162	2	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOLMES ROY "G" WELL #: 1 C RRCID -> 091370 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5245 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 12 RRCID -> 095015 COMPL. DATE 08/08/1981 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5554 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	312	2	Y	7					24
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	80 8	1 9	313	2	Y	7					31
01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	22 4	1 9	210	2	Y	4					35
02	DLQ G-10		221	-0-	221	457	11	1	210	2	Y	-0-	35	1			-0-
03	DLQ G-10		291	-0-	291	748	27 8	1 9	256	2	Y	7					7
04	DLQ G-10		297	-0-	297	1045	24 8	1 9	265	2	Y	7					14

DAVIS, TOM WELL #: RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2020

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					5
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					5
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					5
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					5

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GAMESON WELL #: 6 RRCID -> 279345 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4865 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	691	-0-	-59 B	-0-	691	2			N	-0-					-0-
12	744	N	275	-0-	-469 B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	891	N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0- B	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	803	N	803	-0-	-0- B	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
POP OPERATING COMPANY 671434
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4928 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					56
12	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					57
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					58
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					59
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					60
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					60

DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	#	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		984	-0-	984	984	984	2			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		984	-0-	984	1968	984	2			Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		1012	-0-	1012	2980	1012	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1084	-0-	-2016	964	1084	2			Y	-0-					-0-
*11	1974	N	1010	-0-	-964	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
*01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
*02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
*04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5700) 58043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 101802 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5588 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
CHOWNING, MARY E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 136597 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5374 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			Y	-0-					30
*06	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			Y	-0-					30
*07	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	1085	2			Y	-0-					30
*08	DLQ G-10		1085	-0-	1085	2170	1085	2			Y	-0-					30
*09	DLQ G-10		1048	-0-	1048	3218	1048	2			Y	-0-					30
*10	3100	N	1062	-0-	-2038	1180	1062	2			Y	-0-					30
*11	2039	N	859	-0-	-1180	-0-	859	2			Y	-0-					30
*12	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	1084	2			Y	-0-					30
*01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					30
*02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					30
*03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					30
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					30

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 5756

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2023

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BERRY, TOM "B" WELL #: 1 RRCID -> 186729 COMPL. DATE 01/10/1981 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5197 - 5202

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

CHAMBERS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200531 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5447 PERF. 5096 - 5101

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
WHITAKER, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 110574 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5628 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
STEVENS WELL #: 3 RRCID -> 270451 COMPL. DATE 01/20/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4222 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

MCCLUSKEY (MISSISSIPPIAN) 59009 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
MCCLUSKEY, ED WELL #: 2 RRCID -> 105646 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4002 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MCCONNELL WELL #: 2A RRCID -> 222716 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5330 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	3	2	9	N	2					129
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					129
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					129
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					129
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					129
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					129

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BLOCKER WELL #: 1 RRCID -> 174154 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 270456 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6972 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

MCWILLIAMS (CONGLOMERATE) 60024 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
JONES, MELTON WELL #: 2 U RRCID -> 118998 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4640 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MEANDER, SOUTH (CONGL.) 60120 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
S&G OIL LLC 740270
DAVIS "C" WELL #: 4 RRCID -> 146342 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5406 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	100	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		84	-0-	84	184	84	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	184					Y	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MOSER, EUGENE WELL #: 1 RRCID -> 224169 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 5712 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					23
*06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					23
*07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					23
*08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					23
*09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					23
*10	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					23
*11	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			Y	-0-					23
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					23
*01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					23
*02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			Y	-0-					23
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					23
*04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					23

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
BAKER-DAHLSTROM WELL #: 1 RRCID -> 187026 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5626 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	1207	2			N	-0-					63
12	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	1202	2			N	-0-					63
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					63
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					63
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1261	2	151	9	N	137	137	1			63
04	1380	N	1221	-0-	-159	-0-	1219	2	2	9	N	2					65

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DAVIS, T. E. WELL #: 3 RRCID -> 021512 COMPL. DATE 07/21/1955 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 4802 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
S&G OIL LLC 740270
OSIKA WELL #: 2 L RRCID -> 031998 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5784 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	52					Y	NO RPT					-0-

TIPTON "A" WELL #: 1 L RRCID -> 032665 COMPL. DATE 01/28/1964 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5782 - 5803

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	12	-0-	12	25	12	2			Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					-0-

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

MERFF (CONGL.) 60613 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
KILLEN WELL #: 3 RRCID -> 107360 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4713 - 4719

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 1 RRCID -> 290240 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5100 - 5108

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MILES-JACKSON (STRAWN 4300) 61384 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GANN, G. Y. WELL #: 3 C RRCID -> 291677 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 4344 - 4375

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					175
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					178
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					184
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					186

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF. 13860 - 13914

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CULLAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102812 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 12750 - 12812

11	3570	X	3433	-0-	-137	-0-	3418	3	15	9	N	14					248
12	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	3764	3	32	9	N	29	194	1			83
01	3999	X	3726	-0-	-273	-0-	3690	3	36	9	N	33					116
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	3252	3	32	9	N	29					145
03	3844	X	3467	-0-	-377	-0-	3465	3	2	9	N	2					147
04	3660	X	3478	-0-	-182	-0-	3426	3	52	9	N	47					194

MONTAGUE COUNTY REGULAR 62528 001 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
GARLINGTON WELL #: 2 RRCID -> 128634 COMPL. DATE 08/11/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	168	#	106	-0-	-62	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

JACKSON 'A' WELL #: 2 RRCID -> 141760 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4650 - 4734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	#	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
STEGALL, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 295093 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6130 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	#	1419	-0-	-21	-0-	1390	2	29	9	N	26					61
12	1488	#	1468	-0-	-20	-0-	1424	2	44	9	N	40					101
01	1498	R	1498	-0-	-0-	-0-	1446	2	52	9	N	47					148
02	1316	#	1315	-0-	-1	-0-	1252	2	63	9	N	57	171	1			34
03	1457	#	1420	-0-	-37	-0-	1397	2	23	9	N	21					55
04	1440	#	1401	-0-	-39	-0-	1365	2	36	9	N	33					88

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
DWP OIL & GAS 237007
SCOTT, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 099391 COMPL. DATE 12/10/1976 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5729 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
JACKSON -A- WELL #: 1 RRCID -> 280792 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 4777 - 4810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-

JACKSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 280793 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 4650 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) //CONT.// 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
JACKSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 280794 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4753 - 4765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

GARLINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280867 COMPL. DATE 08/01/2016 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4675 - 4692

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 6219 - 6240

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
DUESSEN-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136879 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5438 - 5510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 197699 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6443 - 6486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 3 RRCID -> 217087 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 6458 - 6633

11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					13
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					13
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					13
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-	13	7			-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
POE-MANN WELL #: 3 RRCID -> 203870 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6186 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

POE-MANN WELL #: 4 RRCID -> 205220 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6207 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTEATH (CADDO) 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
TALLY, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 109426 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 3911 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3280					Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 210975 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 3895 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	494	-0-	-16 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13 B	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	527	N	504	-0-	-23 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7 B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
STRICKLAND WELL #: 15 RRCID -> 210740 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 4940 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CADDO LIME) 62970 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NAVUS OPERATING, INC. 601216
HANNA, EDITH WELL #: 1 L RRCID -> 021530 COMPL. DATE 08/08/1961 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5038 - 5100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
12	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
01	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
02	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-

WILSON, D. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 138549 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4127 - 4249

11	660 #	564	-0-	-96	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
12	651 #	647	-0-	-4	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
01	670 R	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
02	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-			-0-
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	698	2		Y	-0-			-0-
04	678 R	678	-0-	-0-	-0-	678	2		Y	-0-			-0-

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

11	1088 R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2		Y	-0-			-0-
12	1302 #	1198	-0-	-104	-0-	1198	2		Y	-0-			-0-
01	1302 #	1145	-0-	-157	-0-	1145	2		Y	-0-			-0-
02	1176 #	1029	-0-	-147	-0-	1022	2	7 9	Y	6			6
03	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1 9	Y	1			7
04	1406 R	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2		Y	-0-			7

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

11	660 #	564	-0-	-96	-0-	564	2		Y	-0-			-0-
12	682 #	583	-0-	-99	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
01	589 #	556	-0-	-33	-0-	556	2		Y	-0-			-0-
02	532 #	504	-0-	-28	-0-	504	2		Y	-0-			-0-
03	589 #	559	-0-	-30	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
04	570 #	541	-0-	-29	-0-	541	2		Y	-0-			-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 187123 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 4902 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					1
12	806	#	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					1
01	806	#	797	-0-	-9	-0-	797	2			N	-0-					1
02	728	#	609	-0-	-119	-0-	609	2			N	-0-					1
03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					1
04	780	#	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					1

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2615	R	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					-0-
12	2518	R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			Y	-0-					-0-
01	2603	R	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			Y	-0-					-0-
02	2103	R	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
03	2767	R	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			Y	-0-					-0-
04	2643	R	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					112
12	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					112
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					112
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					112
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					112
04	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					112

CASE RESOURCES, LLC 139140
TURNER, CARSON A. WELL #: 1 RRCID -> 145029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5610 - 5653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					5
12	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					5
01	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					5
02	532	#	472	-0-	-60	-0-	472	3			N	-0-					5
03	589	#	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					5
04	570	#	407	-0-	-163	-0-	407	3			N	-0-					5

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
JEFFERY WELL #: 1 RRCID -> 109648 COMPL. DATE 02/25/1984 TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3990 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					3
12	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					3
01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					3
02	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					3
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					3
04	140	R	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
BLOCKER, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 129430 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5811 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	115	-0-	-95	-0-	115	3			N	-0-					-0-
12	217	#	88	-0-	-129	-0-	88	3			N	-0-					-0-
01	217	#	38	-0-	-179	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 163438 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5721 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	72	-0-	-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
12	124	#	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	155	#	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	120	#	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 D RRCID -> 282330 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5718 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
01	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ADMIRE, C. H. WELL #: 2 U RRCID -> 041356 COMPL. DATE 08/16/1966 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5562 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DURHAM, MILDRED WELL #: 6 RRCID -> 172296 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4912 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	R	517	-0-	-0-	-0-	75	1	442	2	N	-0-					-0-
12	558	#	552	-0-	-6	-0-	77	1	475	2	N	-0-					-0-
01	558	#	510	-0-	-48	-0-	78	1	432	2	N	-0-					-0-
02	504	#	496	-0-	-8	-0-	70	1	426	2	N	-0-					-0-
03	558	#	498	-0-	-60	-0-	77	1	421	2	N	-0-					-0-
04	540	#	451	-0-	-89	-0-	75	1	376	2	N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 5 RRCID -> 181036 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5112 - 5537

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 199343 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 3839 - 5944

11	150	#	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					2
12	155	#	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					2
01	155	#	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					2
02	140	#	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					2
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					2
04	150	#	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					2

CRAFT-WATER BOARD UNIT 9 WELL #: 1 RRCID -> 260621 COMPL. DATE 09/17/1959 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5045 - 5690

11	3826	R	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					61
12	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					61
01	434	#	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					61
02	420	#	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					61
03	465	#	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					61
*04	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					61

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
CHICAGO ROCK ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 105852 COMPL. DATE 04/03/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5288 - 5677

11	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
12	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
01	389	R	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	390	#	343	-0-	-47	-0-	343	3			N	-0-					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES, O. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 055435 COMPL. DATE 08/24/1965 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6006 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	R	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

LARGENT, J. J. WELL #: 3 L RRCID -> 094394 COMPL. DATE 03/27/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5510 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					39
12	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					39
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					39
02	224	#	160	-0-	-64	-0-	160	2			N	-0-					39
03	341	#	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					39
04	330	#	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					39

GREER, FLAVIS WELL #: 2L RRCID -> 102323 COMPL. DATE 05/15/1961 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5282 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121545 COMPL. DATE 08/20/1985 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5216 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					23
12	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					23
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					23
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					23
03	372	#	321	-0-	-51	-0-	321	2			N	-0-					23
04	360	#	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					23

HAMILTON, ANNIE WELL #: 3 RRCID -> 285442 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5708 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	111	-0-	-9	-0-	41	1	70	2	N	-0-					-0-
12	220	R	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	N	-0-					-0-
01	93	#	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
02	84	#	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
03	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

K-B OIL COMPANY, LLC 448523
STACK WELL #: 1 RRCID -> 121751 COMPL. DATE 12/22/1961 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5671 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	#	1308	-0-	-312	-0-	1301	2	7	9	N	6					158
12	1674	#	1580	-0-	-94	-0-	1572	2	8	9	N	7					165
01	1612	#	785	-0-	-827	-0-	777	2	8	9	N	7	154	1			18
02	1456	#	664	-0-	-792	-0-	660	2	4	9	N	4					22
03	1612	#	753	-0-	-859	-0-	749	2	4	9	N	4					26
04	1530	#	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					26

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
KAKER, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 142033 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 4706 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-					45
12	268	R	268	-0-	-0-	-0-	22	1	246	3	N	-0-					45
01	276	R	276	-0-	-0-	-0-	22	1	254	3	N	-0-					45
02	225	R	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					45
03	248	#	221	-0-	-27	-0-	18	1	203	3	N	-0-					45
04	267	R	267	-0-	-0-	-0-	22	1	245	3	N	-0-					45

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 12 RRCID -> 174956 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5182 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					5
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					5
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					5
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					5
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					5
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					5

SLAY WELL #: 9 RRCID -> 175779 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5272 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					3
12	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					3
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					3
02	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					3
03	372	#	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					3
04	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					3

SLAY WELL #: 10 RRCID -> 219720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5220 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					2
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					2
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

SLAY WELL #: 11 RRCID -> 219724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5236 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					2
12	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					2
01	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					2
03	186	#	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					2
04	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					2

S&G OIL LLC 740270
BLACK-KAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035156 COMPL. DATE 03/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5270 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	219	3	11	9	N	10					757
12	353	R	353	-0-	-0-	-0-	340	3	13	9	N	12					769
01	361	R	361	-0-	-0-	-0-	352	3	9	9	N	8					777
02	308	#	290	-0-	-18	-0-	283	3	7	9	N	6	58	1			725
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					725
04	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					725

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
S&G OIL LLC //CONT.// 740270
CUL-RAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 042699 COMPL. DATE 10/06/1962 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 5840 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	3			Y	-0-					34
12	DLQ G-10		174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-					34
01	DLQ G-10		244	-0-	244	418	244	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10		227	-0-	227	645	227	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	645					Y	NO RPT					34
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	645					Y	NO RPT					34

CUL-RAY WELL #: 2 RRCID -> 262135 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5264 - 5911

11	240	#	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		200	-0-	200	200	200	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		200	-0-	200	400	200	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	600	200	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
SMITH, JOHN E. WELL #: 1 D RRCID -> 037763 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 5555

11	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
01	176	R	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 040684 COMPL. DATE 02/20/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5302 - 5676

11	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	140	#	135	-0-	-5	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	155	#	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-

COWLING, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 045060 COMPL. DATE 12/08/1963 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5060 - 5570

11	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	224	#	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	240	#	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS, H. E. WELL #: 5 RRCID -> 110570 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5524 - 5702

11	570	#	569	-0-	-1	-0-	569	2			Y	-0-					54
12	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	2			Y	-0-					54
01	589	#	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					54
02	532	#	510	-0-	-22	-0-	510	2			Y	-0-					54
03	589	#	541	-0-	-48	-0-	541	2			Y	-0-					54
04	570	#	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-					54

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

11	570	#	442	-0-	-128	-0-	434	2	8	9	Y	7	69	1			10
12	620	#	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					10
01	620	#	421	-0-	-199	-0-	421	2			Y	-0-					10
02	448	#	371	-0-	-77	-0-	371	2			Y	-0-					10
03	527	#	305	-0-	-222	-0-	305	2			Y	-0-					10
04	510	#	389	-0-	-121	-0-	389	2			Y	-0-					10

TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

11	637	R	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
12	651	#	623	-0-	-28	-0-	623	2			N	-0-					-0-
01	651	#	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	588	#	577	-0-	-11	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	651	#	626	-0-	-25	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	630	#	607	-0-	-23	-0-	607	2			N	-0-					-0-

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 5759

11	300	#	26	-0-	-274	-0-	26	2			Y	-0-					3
12	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					3
01	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					3
03	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					3
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					3

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

11	750	#	43	-0-	-707	-0-	43	2			Y	-0-					5
12	775	#	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					5
01	980	R	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					5
02	700	#	104	-0-	-596	-0-	104	2			Y	-0-					5
03	3116	R	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					5
04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			Y	-0-					5

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 134291 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4994 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

BRYANT, DAVID W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 136243 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5163 - 5798

11	660	#	651	-0-	-9	-0-	651	2			Y	-0-					61
12	682	#	664	-0-	-18	-0-	664	2			Y	-0-					61
01	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-	59	1			2
02	616	#	587	-0-	-29	-0-	587	2			Y	-0-					2
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					2
04	660	#	653	-0-	-7	-0-	653	2			Y	-0-					2

HUGHES, D. J. WELL #: 23 RRCID -> 144755 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4416 - 4458

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "I" WELL #: 18 RRCID -> 146883 COMPL. DATE 05/11/1985 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5270 - 5662

11	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
12	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					3
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					3
02	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3
04	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					3

EVANS-DICKENSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148420 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5192 - 5309

11	240	#	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	209	-0-	-15	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	226	-0-	-14	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "F" WELL #: 14 RRCID -> 150200 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5274 - 5700

11	674	R	674	-0-	-0-	-0-	390	1	260	2	Y	22					97
							24	9									
12	712	R	712	-0-	-0-	-0-	403	1	286	2	Y	21					118
							23	9									
01	834	R	834	-0-	-0-	-0-	403	1	391	2	Y	36	87	1			67
							40	9									
02	576	R	576	-0-	-0-	-0-	364	1	193	2	Y	17					84
							19	9									
03	599	R	599	-0-	-0-	-0-	403	1	190	2	Y	5					89
							6	9									
04	402	R	402	-0-	-0-	-0-	390	1	12	2	Y	-0-					89

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	384	R	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	167	-0-	-174	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	242	-0-	-99	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	186	-0-	-122	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	216	-0-	-125	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	312	-0-	-78	-0-	312	2			Y	-0-					93
12	403	#	306	-0-	-97	-0-	306	2			Y	-0-					93
01	403	#	319	-0-	-84	-0-	319	2			Y	-0-					93
02	364	#	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					93
03	403	#	336	-0-	-67	-0-	336	2			Y	-0-					93
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					93

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
12	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					7
01	666	R	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					7
02	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					7
03	682	#	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					7
04	660	#	610	-0-	-50	-0-	610	2			Y	-0-					7

GADBERRY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 191555 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4110 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

THOMAS, ROY GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 192118 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4992 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 192209 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4412 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	48	-0-	-132	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	40	-0-	-146	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	22	-0-	-146	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	#	331	-0-	-29	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
12	310	#	10	-0-	-300	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	84	-0-	-257	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	81	-0-	-227	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	73	-0-	-268	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	58	-0-	-272	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	974	R	974	-0-	-0-	-0-	390	1	584	2	Y	-0-					20
12	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	403	1	602	2	Y	-0-					20
01	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	403	1	658	2	Y	-0-					20
02	898	R	898	-0-	-0-	-0-	364	1	534	2	Y	-0-					20
03	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	403	1	679	2	Y	-0-					20
04	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	390	1	610	2	Y	-0-					20

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	229	R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
12	217	#	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	217	#	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	190	-0-	-34	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	169	2			Y	-0-					-0-

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	262	-0-	-79	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	325	-0-	-5	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILLIAMS, JOE M. JR. WELL #: 1 RRCID -> 224465 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4977 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	#	694	-0-	-146	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
12	868	#	772	-0-	-96	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
01	868	#	819	-0-	-49	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	664	-0-	-120	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	879	R	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224466 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5315 - 5650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIFORD, R. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245334 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3897 - 4015

11	445	R	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					30
12	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					30
01	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					30
02	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					30
03	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					30
04	842	R	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					30

METHODIST CAMP WELL #: 1 RRCID -> 246673 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 5466

11	750	#	484	-0-	-266	-0-	484	2			Y	-0-					73
12	775	#	460	-0-	-315	-0-	460	2			Y	-0-					73
01	713	#	424	-0-	-289	-0-	424	2			Y	-0-					73
02	448	#	373	-0-	-75	-0-	373	2			Y	-0-					73
03	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	2			Y	-0-					73
*04	875	R	875	-0-	-0-	-0-	862	2	13	9	Y	12					85

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 24 RRCID -> 246675 COMPL. DATE 07/07/1986 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4162 - 5675

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

11	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	124	#	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	112	#	101	-0-	-11	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	124	#	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	#	324	-0-	-6	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
12	341	#	328	-0-	-13	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
01	341	#	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
02	308	#	284	-0-	-24	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3136	R	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
12	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	93	#	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
03	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 280447 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5000 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	608	R	608	-0-	-0-	-0-	543	2	65	9	Y	59	166	1			104
12	620	#	567	-0-	-53	-0-	524	2	43	9	Y	39					143
01	620	#	559	-0-	-61	-0-	533	2	26	9	Y	24					167
02	560	#	552	-0-	-8	-0-	507	2	45	9	Y	41					208
03	620	#	574	-0-	-46	-0-	563	2	11	9	Y	10	146	1			72
04	600	#	573	-0-	-27	-0-	527	2	46	9	Y	42					114

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 281356 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	#	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
12	992	#	970	-0-	-22	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
02	896	#	403	-0-	-493	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	992	#	406	-0-	-586	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
04	990	#	936	-0-	-54	-0-	936	2			Y	-0-					-0-

PRUETT, M. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 281543 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 4094 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	#	661	-0-	-29	-0-	661	2			Y	-0-					44
12	713	#	676	-0-	-37	-0-	676	2			Y	-0-					44
01	713	#	681	-0-	-32	-0-	681	2			Y	-0-					44
02	616	#	613	-0-	-3	-0-	613	2			Y	-0-					44
03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					44
04	771	R	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					44

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
M.E. PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 281548 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4244 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					5
12	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					5
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					5
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					5
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					5
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					5

LAWRENCE, GU "B" & OL "C" WELL #: 10 U RRCID -> 288148 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4160 - 5370

11	270	#	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					29
12	279	#	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					29
01	279	#	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					29
02	252	#	222	-0-	-30	-0-	222	2			N	-0-					29
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	235	2			N	-0-					29
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					29

SMITH, OZELLE CULWELL OU "A" WELL #: 1 RRCID -> 288149 COMPL. DATE 04/02/1985 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5193 - 5947

11	510	#	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
01	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
03	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, WILLIS V. WELL #: 2 RRCID -> 288151 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4389 - 4548

11	780	#	624	-0-	-156	-0-	610	2	14	9	N	13					45
12	806	#	322	-0-	-484	-0-	322	2			N	-0-					45
01	806	#	508	-0-	-298	-0-	505	2	3	9	N	3					48
02	728	#	570	-0-	-158	-0-	570	2			N	-0-					48
03	721	R	721	-0-	-0-	-0-	711	2	10	9	N	9					57
04	736	R	736	-0-	-0-	-0-	705	2	31	9	N	28	78	1			7

LEMAY, G.T. WELL #: 1 RRCID -> 288157 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5308 - 5318

11	247	R	247	-0-	-0-	-0-	244	2	3	9	N	3					68
12	276	R	276	-0-	-0-	-0-	266	2	10	9	N	9					77
01	281	R	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	N	2					79
02	261	R	261	-0-	-0-	-0-	249	2	12	9	N	11					90
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	259	2	8	9	N	7	85	1			12
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4					16

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 291940 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5296 - 5709

11	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
12	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					15
01	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					15
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					15
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SPADE ENERGY L.L.C. 807154
PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	190	-0-	-230	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	478	R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	488	R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*04	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	#	820	-0-	-650	-0-	790	3	30	9	N	27					179
12	1519	#	985	-0-	-534	-0-	967	3	18	9	N	16	175	1			20
01	1519	#	735	-0-	-784	-0-	725	3	10	9	N	9					29
02	1372	#	575	-0-	-797	-0-	562	3	13	9	N	12					41
03	1519	#	613	-0-	-906	-0-	602	3	11	9	N	10					51
04	960	#	750	-0-	-210	-0-	724	3	26	9	N	24					75

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 M RRCID -> 060281 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5274 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	#	261	-0-	-219	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
12	496	#	372	-0-	-124	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	496	#	382	-0-	-114	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	437	-0-	-11	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	503	R	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6033 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	154	-0-	-626	-0-	154	3			Y	-0-					82
12	806	#	611	-0-	-195	-0-	611	3			Y	-0-					82
01	806	#	570	-0-	-236	-0-	570	3			Y	-0-					82
02	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					82
03	620	#	439	-0-	-181	-0-	439	3			Y	-0-					82
04	600	#	406	-0-	-194	-0-	406	3			Y	-0-	66	1			16

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					86
12	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					86
01	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					86
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					86
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					86
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					86

R. BRIDGES UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 219595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4841 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	#	248	-0-	-412	-0-	248	3			Y	-0-					24
12	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					24
01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					24
02	476	#	424	-0-	-52	-0-	424	3			Y	-0-					24
03	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					24
04	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					24

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	892	R	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					34
12	1054	#	782	-0-	-272	-0-	782	3			Y	-0-					34
01	1054	#	763	-0-	-291	-0-	761	3	2	9	Y	2					36
02	952	#	587	-0-	-365	-0-	587	3			Y	-0-					36
03	1023	#	816	-0-	-207	-0-	816	3			Y	-0-					36
04	900	#	757	-0-	-143	-0-	757	3			Y	-0-					36

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

11	1250	R	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
12	1395	#	922	-0-	-473	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
01	1395	#	728	-0-	-667	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
02	1260	#	185	-0-	-1075	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
03	1302	#	310	-0-	-992	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	1260	#	329	-0-	-931	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

11	750	#	351	-0-	-399	-0-	348	3	3	9	Y	3					14
12	775	#	462	-0-	-313	-0-	462	3			Y	-0-					14
01	775	#	501	-0-	-274	-0-	493	3	8	9	Y	7					21
02	700	#	424	-0-	-276	-0-	418	3	6	9	Y	5					26
03	744	#	625	-0-	-119	-0-	623	3	2	9	Y	2					28
04	673	R	673	-0-	-0-	-0-	667	3	6	9	Y	5					33

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

11	960	#	462	-0-	-498	-0-	453	3	9	9	Y	8					72
12	961	#	767	-0-	-194	-0-	764	3	3	9	Y	3					75
01	930	#	887	-0-	-43	-0-	876	3	11	9	Y	10					85
02	840	#	674	-0-	-166	-0-	674	3			Y	-0-					85
03	930	#	829	-0-	-101	-0-	829	3			Y	-0-					85
04	870	#	828	-0-	-42	-0-	827	3	1	9	Y	1					86

JENNINGS, M. N. WELL #: 3 RRCID -> 282706 COMPL. DATE 12/18/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5967 - 6200

11	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, M. N. WELL #: 1 RRCID -> 282707 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5652 - 5666

11	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	11	#	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE, AMOS WELL #: 2 RRCID -> 286395 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5093 - 5174

11	930	#	73	-0-	-857	-0-	73	3			N	-0-					128
12	651	#	176	-0-	-475	-0-	176	3			N	-0-					128
01	465	#	233	-0-	-232	-0-	233	3			N	-0-					128
02	420	#	215	-0-	-205	-0-	215	3			N	-0-					128
03	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					128
04	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					128

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
PMC WELL #: 1 RRCID -> 286672 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5025 - 5029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	261	-0-	-129	-0-	261	3			N	-0-					46
12	403	#	252	-0-	-151	-0-	252	3			N	-0-					46
01	403	#	204	-0-	-199	-0-	204	3			N	-0-					46
02	364	#	190	-0-	-174	-0-	190	3			N	-0-					46
03	403	#	291	-0-	-112	-0-	291	3			N	-0-					46
04	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					46

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
HENRY, T. A. WELL #: 1 RRCID -> 210191 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5703 - 5711

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

11	477	R	477	-0-	-0-	-0-	471	3	6	9	N	5					99
12	537	R	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4					103
01	491	R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					103
02	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					103
03	465	R	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					103
*04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					103

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
BIRD, REX WELL #: 1 RRCID -> 280973 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 4083 - 5843

11	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*03	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					43
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TARRANT E WELL #: 14 RRCID -> 282690 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 4072 - 4080

11	322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					32
12	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					32
01	310	#	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					32
02	299	R	299	-0-	-0-	-0-	224	3	75	9	N	68	68	1			32
03	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					32
04	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					32

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 281547 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 4166 - 5665

11	570	#	366	-0-	-204	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	589	#	390	-0-	-199	-0-	390	2			N	-0-					-0-
01	589	#	378	-0-	-211	-0-	378	2			N	-0-					-0-
02	392	#	315	-0-	-77	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403	#	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
WHITLEY, B. O. WELL #: 2 RRCID -> 108042 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4026 - 4255

11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	20	1	89	2	N	-0-					5
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	N	-0-					5
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-					5
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					5
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					5
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					5

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
METHODIST CAMP WELL #: 1 U RRCID -> 021538 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4274 - 4295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					24
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-					24
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					24
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					24
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	563	2	8	9	Y	7					31
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	2	13	9	Y	12					43

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

11	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

11	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

MULKEY (4700 CADDO) 63749 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HENDERSON WELL #: S 5 RRCID -> 283793 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4938 - 5572

11	76	N	76	-0-	-0-	B	-0-	76	2			N	-0-				185
12	528	N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	2			N	-0-				185
01	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2			N	-0-				185
02	361	N	361	-0-	-0-	B	-0-	249	2	112	9	N	102	155	1		132
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	54	-0-	-349	B	-0-	42	2	12	9	N	11				143
04	372	N	372	-0-	-0-	B	-0-	321	2	51	9	N	46				189

MULLINAX (5100 CONGLOMERATE) 63753 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CRANFORD, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 203070 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5143 - 5210

11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2022

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					2
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					2
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					2
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2
03	T. A.		44	-0-	44	44	44	3			Y	-0-					2
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	44					Y	NO RPT					2

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	275	2	25	9	N	23					105
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	64	2	3	9	N	3					108
01	310	N	49	-0-	-261	-0-	40	2	9	9	N	8					116
02	280	N	72	-0-	-208	-0-	46	2	26	9	N	24					140
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	76	2	25	9	N	23					163
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	292	2	37	9	N	34	136	1			61

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NEALE (MARBLE FALLS) 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BROWN D WELL #: 2 RRCID -> 278801 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 4856 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
01	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
02	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1952	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 5 RRCID -> 280448 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5320 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

ETHEL WORTHINGTON WELL #: 4 RRCID -> 280450 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5296 - 5795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-	65	1			11
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	584	2	62	9	N	56	1	8			66
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	699	2	52	9	N	47	68	1	2	8	43
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	612	2	41	9	N	37	5	8			75
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	78	1	1	8	31
*04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	686	2	39	9	N	35					66

HAMMAN WELL #: 10 RRCID -> 282600 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4876 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	661	2	34	9	N	31	97	1			-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	684	2	23	9	N	21					21
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	644	2	24	9	N	22					43
02	644	N	524	-0-	-120	-0-	524	2			N	-0-					43
03	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-	43	1			-0-
04	630	N	105	-0-	-525	-0-	105	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 11 RRCID -> 282601 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 4930 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	717	-0-	-843	-0-	700	2	17	9	N	15					36
12	1395	N	1110	-0-	-285	-0-	1091	2	19	9	N	17					53
01	1271	N	358	-0-	-913	-0-	347	2	11	9	N	10					63
02	672	N	210	-0-	-462	-0-	210	2			N	-0-					63
03	1085	N	485	-0-	-600	-0-	485	2			N	-0-	63	1			-0-
*04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	N	3					3

PROTHRO WELL #: 2 RRCID -> 282828 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 4930 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

WIMBERLY B WELL #: 5 RRCID -> 283631 COMPL. DATE 02/07/2024 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					53
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					53
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					53
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					53
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-	53	1			-0-
*04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

HAMMAN D WELL #: 3 RRCID -> 284468 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5108 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	216	-0-	-144	-0-	216	2			N	-0-					6
12	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	2			N	-0-					6
01	279	N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-					6
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					6
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					6
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					6

BROWN A WELL #: 3 RRCID -> 284555 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 4800 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 4 RRCID -> 285275 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5050 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 6 RRCID -> 285276 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5164 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	1	8			6
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SEWELL A WELL #: 9 RRCID -> 285426 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5332 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	619	2	9	9	N	8	3	8			85
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	629	2	20	9	N	18	47	1			56
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	691	2	6	9	N	5					61
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	555	2	2	9	N	2	2	8			61
03	651	N	543	-0-	-108	-0-	521	2	22	9	N	20					81
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	617	2	12	9	N	11	2	8			90

WORTHINGTON A WELL #: 3 RRCID -> 290760 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5172 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

NEALE (MARBLE FALLS) //CONT.// 64699 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
WORTHINGTON A WELL #: 2 RRCID -> 290796 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5077 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					10
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					10
02	112	N	24	-0-	-88	-0-	24	2			N	-0-					10
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-	10	1			-0-
04	120	N	18	-0-	-102	-0-	18	2			N	-0-					-0-

WIMBERLY 125 WELL #: 2 RRCID -> 292348 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5018 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021556 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6124 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155332 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6261 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155333 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6234 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	241					351
12	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	400	380	1			371
01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	574	396	1			549
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	381	1			540
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	366	1			238
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					247

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 189779 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6145 - 6402

11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 296377 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6155 - 6385

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 296517 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6212 - 6400

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. 010450
JOHNS WELL #: 1 RRCID -> 254047 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 3956 PERF. 3814 - 3834

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 4272

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEDER INC. 013296
ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEGIANCE EXPLORATION, LLC 013301
FOMBY WELL #: RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2019

ALLGOOD OIL AND GAS, LLC 014132
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMEN OIL LLC 016944
HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP//CONT.// 019510

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: E 1H RRCID -> 251011 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5650 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ANRE GAS SYSTEMS, INC. 025639
MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1H RRCID -> 238913 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

ANTLE OPERATING, INC. 026646
DWORSKY "A" WELL #: 1 RRCID -> 283656 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4320 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

INVICTA WELL #: 2H RRCID -> 237343 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 6120 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

INVICTA WELL #: 1H RRCID -> 239194 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 6560 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2025

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 217145 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 6250 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

JOHNSTON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221581 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 6255 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1462					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1462					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2702					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2702					N	NO RPT					-0-

SALLIE WELL #: 1H RRCID -> 225781 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5906 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 2H RRCID -> 226336 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6380 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON HEIRS "A" WELL #: 2H RRCID -> 228378 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 6240 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

HANSCOM WELL #: 1 H RRCID -> 228900 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6165 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230113 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6132 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 230484 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6198 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. F. BOYD 1 WELL #: 2 H RRCID -> 231473 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5498 PERF. 5675 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

A. F. BOYD 1 WELL #: 1 H RRCID -> 231526 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5500 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE CREEK A WELL #: 3H RRCID -> 246718 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6406 - 8810

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

STAN HOWARD WELL #: 1H RRCID -> 248784 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 5801 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	791					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	791					N	NO RPT					51

DORA SHAWVER WELL #: 1H RRCID -> 252547 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 6432 - 9383

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

BARBARA UPHAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253774 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5792 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY A WELL #: 1H RRCID -> 253775 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5570 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					48

REILLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6220 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

MYRTLE A WELL #: 4H RRCID -> 254340 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 5404 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRTLE A WELL #: 3H RRCID -> 254785 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5152 - 9232

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-

BANDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254896 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5714 - 9550

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 255076 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5400 - 8505

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1289					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1289					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADDUX (S. A.) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256060 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 5398 - 8662

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

MC DONALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258010 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5816 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	86					Y	-0-					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	86					Y	NO RPT					34

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
DURANT B WELL #: 1H RRCID -> 258469 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5579 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

ALCORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262285 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5478 - 10686

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

JANET HOLLAND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262286 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 5520 - 10200

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SINGLETON WELL #: 1H RRCID -> 274030 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5625 - 9428

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 2H RRCID -> 274031 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 5794 - 9478

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 3H RRCID -> 274032 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5426 - 8150

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

SINGLETON WELL #: 5 H RRCID -> 274033 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5472 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

L. W. PUREFOY WELL #: 1H RRCID -> 274507 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5532 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWSHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274839 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5679 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 5 RRCID -> 274854 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5192 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAIN WELL #: 1H RRCID -> 275332 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 5654 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 2H RRCID -> 275333 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 6013 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN B WELL #: 1H RRCID -> 275392 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 8712 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4591					N	-0-					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4591					N	NO RPT					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
RIDER WELL #: 1H RRCID -> 275393 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 5574 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

SINGLETON B WELL #: 4 RRCID -> 275618 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5152 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORAN WELL #: 2H RRCID -> 275638 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5228 PERF. 5650 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

SINGLETON B WELL #: 3RH RRCID -> 275639 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5426 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275642 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5518 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON B WELL #: 1H RRCID -> 275759 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5557 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON WELL #: 4H RRCID -> 276127 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 5540 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

L. W. PUREFOY WELL #: 2H RRCID -> 277157 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5511 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277163 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 5558 - 9454

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277164 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6161 - 8441

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORNELIUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277327 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 5127 PERF. 5403 - 8758

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HORAN WELL #: 1H RRCID -> 277339 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 5245 PERF. 5643 - 8618

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MYRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277353 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5250 - 8623

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILGRIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277354 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5418 - 9462

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
CORNELIUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277355 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5697 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277357 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5840 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. W. PUREFOY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277361 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5563 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS OPERATING LLC 036587
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 1H RRCID -> 276673 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8633 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10474	-0-	10474	61288	10457	3	17	9	Y	15					77
12	71982	X	10694	-0-	-61288	-0-	10669	3	25	9	Y	23					100
01	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	10904	3	39	9	Y	35	34	1			101
02	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9904	3	31	9	Y	28					129
03	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11208	3	17	9	Y	15					144
04	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					Y	NO RPT					144

HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 3H RRCID -> 277143 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8577 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		11607	-0-	11607	63858	11532	3	75	9	Y	68					136
12	76544	X	12686	-0-	-63858	-0-	12663	3	23	9	Y	21					157
01	10633	X	10609	-0-	-24	-0-	10523	3	86	9	Y	78	112	1			123
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10346	3	32	9	Y	29					152
03	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13418	3	29	9	Y	26					178
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					Y	NO RPT					178

HOLLOWAY-WILSON WELL #: 4H RRCID -> 277144 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 9035 - 14659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		12181	-0-	12181	77166	12078	3	103	9	Y	94					359
12	91032	X	13866	-0-	-77166	-0-	13727	3	139	9	Y	126	212	1			273
01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	12968	3	103	9	Y	94	188	1			179
02	12433	X	12433	-0-	-0-	-0-	12314	3	119	9	Y	108					287
03	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13124	3	204	9	Y	185	190	1			282
04	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					Y	NO RPT					282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
HOLLOWAY-MCNEELY WELL #: 2H RRCID -> 277980 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 8711 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		3865	-0-	3865	23478	3865	3			Y	-0-					56
12	27764	X	4286	-0-	-23478	-0-	4249	3	37	9	Y	34					90
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4508	3	37	9	Y	34	65	1			59
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4136	3	13	9	Y	12					71
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4087	3	58	9	Y	53					124
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					124

HOLLOWAY MCNEELY NORTH C WELL #: 6H RRCID -> 294639 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8950 - 17135

11	22950	X	14959	-0-	-7991	-0-	14704	3	255	9	Y	232	243	1			106
12	DLQ G-10		13072	-0-	13072	13072	12863	3	209	9	Y	190	199	1			97
01	DLQ G-10		12608	-0-	12608	25680	12445	2	163	9	Y	148	176	1			69
02	DLQ G-10		10683	-0-	10683	36363	10570	3	113	9	Y	103	43	1			129
03	DLQ G-10		9869	-0-	9869	46232	9738	3	131	9	Y	119	166	1			82
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	46232					Y	NO RPT					82

HOLLOWAY MCNEELY NORTH A WELL #: 4H RRCID -> 294717 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8825 - 16480

11	20730	X	1802	-0-	-18928	-0-	1745	3	57	9	Y	52	81	1			36
12	DLQ G-10		10194	-0-	10194	10194	9975	3	219	9	Y	199	157	1			78
01	DLQ G-10		14491	-0-	14491	24685	14268	2	223	9	Y	203	201	1			80
02	DLQ G-10		6722	-0-	6722	31407	6650	3	72	9	Y	65	27	1			118
03	DLQ G-10		12683	-0-	12683	44090	12542	3	141	9	Y	128	178	1			68
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	44090					Y	NO RPT					68

HOLLOWAY MCNEELY NORTH B WELL #: 5H RRCID -> 294730 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8629 - 16692

11	38000	X	38000	-0-	-0-	-0-	37707	3	293	9	Y	266	254	1			112
12	DLQ G-10		37975	-0-	37975	37975	37716	3	259	9	Y	235	233	1			114
01	DLQ G-10		36016	-0-	36016	73991	35773	2	243	9	Y	221	240	1			95
02	DLQ G-10		33642	-0-	33642	107633	33287	3	355	9	Y	323	135	1			283
03	DLQ G-10		38344	-0-	38344	145977	38143	3	201	9	Y	183	255	1			211
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	145977					Y	NO RPT					211

B.O.S.S. PETROLEUM, L.L.C. 041821
GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BC WILSON AND COMPANY //CONT.// 058904
CARAWAY "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 212354 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5520 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEDROCK PRODUCTION, LLC 061620
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	21	1	685	2	Y	-0-					24
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	22	1	701	2	Y	-0-					24
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	22	1	706	2	Y	-0-					24
02	672	N	609	-0-	-63	-0-	20	1	589	2	Y	-0-					24
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	23	1	687	2	Y	-0-					24
04	690	N	689	-0-	-1	-0-	23	1	666	2	Y	-0-					24

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	30	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	31	1	1010	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	847	-0-	-238	-0-	26	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	743	-0-	-209	-0-	24	1	719	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	851	-0-	-203	-0-	27	1	824	2	Y	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1949	-0-	-181	-0-	57	1	1892	2	Y	-0-					5
12	2108	N	1958	-0-	-150	-0-	59	1	1899	2	Y	-0-					5
01	2108	N	2021	-0-	-87	-0-	62	1	1959	2	Y	-0-					5
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	61	1	1837	2	Y	-0-					5
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	68	1	2050	2	Y	-0-					5
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	64	1	1887	2	Y	-0-					5

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	83	1	2736	2	Y	-0-					22
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	83	1	2690	2	Y	-0-					22
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	83	1	2652	2	Y	-0-					22
02	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	73	1	2193	2	Y	-0-					22
03	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	83	1	2498	2	Y	-0-					22
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	74	1	2195	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 165262 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7616 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					152

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2024

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

11	2430	N	2160	-0-	-270	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	1938	-0-	-573	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	35	1	1176	2	Y	-0-					7
12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	38	1	1243	2	Y	-0-					7
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	38	1	1221	2	Y	-0-					7
02	1064	N	812	-0-	-252	-0-	26	1	786	2	Y	-0-					7
03	1178	N	805	-0-	-373	-0-	26	1	779	2	Y	-0-					7
04	1140	N	992	-0-	-148	-0-	32	1	960	2	Y	-0-					7

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	299	-0-	-271	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172064 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6952 - 6999

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 174496 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8967 - 10780

11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	324	1	6198	2	Y	-0-					164
12	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	335	1	8133	2	Y	-0-					164
01	14297	X	14297	-0-	-0-	-0-	335	1	13962	2	Y	-0-					164
02	14153	X	14153	-0-	-0-	-0-	302	1	13851	2	Y	-0-					164
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	335	1	6285	2	Y	15					179
							17	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	324	1	5306	2	Y	30	186	1			23
							33	9									

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2025

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2100	-0-	-84	-0-	2100	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2301	-0-	-39	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	12	1	1182	2	Y	-0-					-0-
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	37	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	38	1	1162	2	Y	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	32	1	1063	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	2	Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	30	1	903	2	Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					104
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					104
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					104
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					104
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					104
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					104

ROACH, DON WELL #: 1 RRCID -> 176587 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7900 - 8050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 4 RRCID -> 177071 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7180 - 7555

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177658 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7428 - 7853

11	180	N	164	-0-	-16	-0-	2	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	4	1	146	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	164	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	5	1	136	2	Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			Y	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					28
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					28
01	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					28
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					28
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					28
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					28

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					55
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					55
01	1550	N	1219	-0-	-331	-0-	1219	2			Y	-0-					55
02	1372	N	1176	-0-	-196	-0-	1176	2			Y	-0-					55
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			Y	-0-					55
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	73	1	677	2	Y	-0-					13
12	651	N	586	-0-	-65	-0-	58	1	528	2	Y	-0-					13
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	109	1	555	2	Y	-0-					13
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	97	1	497	2	Y	-0-					13
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	115	1	607	2	Y	-0-					13
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	147	1	795	2	Y	-0-					13

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	Y	3					37
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	842	2	7	9	Y	6					43
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	713	2	6	9	Y	5					48
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1	1	1			48
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	778	2	8	9	Y	7					55
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	737	2	7	9	Y	6	42	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1374	-0-	-6	-0-	37	1	1337	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	38	1	1303	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1327	-0-	-130	-0-	37	1	1290	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1225	-0-	-63	-0-	33	1	1192	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	37	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1261	-0-	-29	-0-	36	1	1225	2	N	-0-					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 183781 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6768 - 7020

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	2	Y	-0-					13
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	Y	-0-					13
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	59	1	298	2	Y	-0-					13
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	52	1	267	2	Y	-0-					13
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	2	Y	-0-					13
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	55	1	297	2	Y	-0-					13

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

11	330	N	82	-0-	-248	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2					6
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					6
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					6
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					6
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					6
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					6

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1199	2	3	9	Y	3					55
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	Y	5					60
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1221	2	11	9	Y	10					70
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1153	2	8	9	Y	7	36	1			41
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1272	2	8	9	Y	7					48
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1190	2	6	9	Y	5	7	1			46

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7800 - 8840

11	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-					32
12	651	N	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					32
01	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					32
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			N	-0-					32
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	613	2	8	9	N	7					39
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	611	2	8	9	N	7					46

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

11	450	N	30	-0-	-420	-0-	30	2			Y	-0-					11
12	713	N	1	-0-	-712	-0-	1	2			Y	-0-					11
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 186142 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7230 - 7966

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2022

CORINTH CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 186331 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7404 - 8100

11	570	N	490	-0-	-80	-0-	31	1	458	2	Y	1					10
							1	9									
12	589	N	489	-0-	-100	-0-	32	1	455	2	Y	2					12
							2	9									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	574	2	Y	-0-					12
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	1					13
							1	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1	588	2	Y	-0-					13
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	31	1	536	2	Y	20	31	1			2
							22	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 2 RRCID -> 186332 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7429 - 8144

11	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	62	1	998	2	Y	1					10
							1	9									
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	64	1	1034	2	Y	2					12
							2	9									
01	1116	N	998	-0-	-118	-0-	65	1	933	2	Y	-0-					12
02	980	N	911	-0-	-69	-0-	58	1	852	2	Y	1					13
							1	9									
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	65	1	955	2	Y	-0-					13
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	62	1	930	2	Y	20	31	1			2
							22	9									

HARRINGTON WELL #: 1 RRCID -> 186333 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7516 - 7744

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNER "B" WELL #: 1 RRCID -> 186334 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7279 - 7756

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	86	1	1060	2	Y	1					10
							1	9									
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	88	1	988	2	Y	2					12
							2	9									
01	930	N	810	-0-	-120	-0-	88	1	722	2	Y	-0-					12
02	840	N	637	-0-	-203	-0-	80	1	556	2	Y	1					13
							1	9									
03	930	N	680	-0-	-250	-0-	88	1	592	2	Y	-0-					13
04	780	N	740	-0-	-40	-0-	86	1	632	2	Y	20	31	1			2
							22	9									

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	35	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	31	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	178	2	Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	32	1	174	2	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 8458

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 1 RRCID -> 186352 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 6436 - 6676

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					4

REED WELL #: 1 RRCID -> 186353 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 6698 - 6870

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 4 RRCID -> 186911 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7616 - 8624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	1					10
							1	9									
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	22	1	367	2	Y	2					12
							2	9									
01	403	N	296	-0-	-107	-0-	22	1	274	2	Y	-0-					12
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	20	1	211	2	Y	1					13
							1	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					13
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	21	1	218	2	Y	20	31	1			2
							22	9									

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

11	1140	N	777	-0-	-363	-0-	45	1	732	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	909	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	934	-0-	-89	-0-	54	1	880	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	915	-0-	-46	-0-	51	1	864	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	878	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 8110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		77	-0-	77	77	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		352	-0-	352	429	55	1	297	2	Y	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

11	510	N	479	-0-	-31	-0-	18	1	461	2	N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	616	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	19	1	745	2	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	17	1	385	2	N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	39	1	1392	2	N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	43	1	1468	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	40	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	37	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	41	1	1396	2	N	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	40	1	1357	2	N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	61	1	827	2	N	-0-					-0-
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	43	1	538	2	N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	68	1	871	2	N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	66	1	810	2	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	70	1	912	2	N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	68	1	897	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 6 RRCID -> 187860 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7436 - 8155

11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	125	1	1160	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	134	1	1230	2	Y	-0-					-0-
01	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	237	1	1209	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	210	1	1078	2	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	229	1	1205	2	Y	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	206	1	1116	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CORINTH CHURCH WELL #: 4 RRCID -> 187861 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	737	-0-	-13	-0-	38	1	698	2	Y	1					18
							1	9									
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	39	1	722	2	Y	2					20
							2	9									
01	775	N	772	-0-	-3	-0-	39	1	733	2	Y	-0-					20
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	35	1	651	2	Y	1					21
							1	9									
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	39	1	707	2	Y	1					22
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	707	2	Y	19	31	1			10
							21	9									

CORINTH CHURCH WELL #: 6 RRCID -> 187862 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7386 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	86	1	1361	2	Y	1					10
							1	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	88	1	1416	2	Y	2					12
							2	9									
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	88	1	1433	2	Y	-0-					12
02	1344	N	1335	-0-	-9	-0-	80	1	1254	2	Y	1					13
							1	9									
03	1519	N	1425	-0-	-94	-0-	88	1	1337	2	Y	-0-					13
04	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	86	1	1318	2	Y	20	31	1			2
							22	9									

SYBIL TAYLOR A WELL #: 1 RRCID -> 188284 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7770 - 8790

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

SYBIL TAYLOR A WELL #: 2 RRCID -> 188285 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 7780 - 8788

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 10 RRCID -> 188432 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7402 - 8104

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	44	1	226	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	39	1	198	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	Y	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 188527 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7344 - 7854

11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HALL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188528 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8210 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 188529 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8184 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 3 RRCID -> 188533 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7314 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

COLE TRUST STONY WELL #: 7 RRCID -> 188536 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7438 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	62	1	574	2	Y	-0-					32
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	65	1	599	2	Y	-0-					32
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	115	1	588	2	Y	-0-					32
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	104	1	532	2	Y	-0-					32
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	111	1	585	2	Y	-0-					32
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	92	1	495	2	Y	-0-					32

COLE TRUST STONY WELL #: 9 RRCID -> 188537 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7410 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	2	Y	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	51	1	464	2	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	92	1	467	2	Y	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	82	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	90	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	84	1	452	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 13 RRCID -> 188538 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7434 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		9	-0-	9	9	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADDACK, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 188799 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7826 - 8800

11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					29
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					29
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					29
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					29
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	900	2	12	9	N	11					40
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	N	10					50

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

11	2160	N	1263	-0-	-897	-0-	1194	2	69	9	Y	63					173
12	1612	N	949	-0-	-663	-0-	949	2			Y	-0-					173
01	1147	N	639	-0-	-508	-0-	639	2			Y	-0-					173
02	1176	N	674	-0-	-502	-0-	674	2			Y	-0-	114	1			59
03	961	N	612	-0-	-349	-0-	612	2			Y	-0-					59
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-	22	1			37

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 1 RRCID -> 189100 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7476 - 7700

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 189102 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7743 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

GLOSSER WELL #: 1 RRCID -> 189103 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8094 - 8693

11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	67	1	616	2	N	-0-					-0-
12	682	N	642	-0-	-40	-0-	49	1	593	2	N	-0-					-0-
01	583	N	583	-0-	-0-	-0-	44	1	539	2	N	-0-					-0-
02	644	N	558	-0-	-86	-0-	41	1	517	2	N	-0-					-0-
03	651	N	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 2 RRCID -> 189104 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8286 - 8727

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 189105 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7224 - 7644

11	390	N	371	-0-	-19	-0-	22	1	349	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	22	1	368	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	20	1	336	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	136	1	1268	2	Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	148	1	1360	2	Y	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	260	1	1327	2	Y	-0-					-0-
02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	232	1	1187	2	Y	-0-					-0-
03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	244	1	1287	2	Y	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	229	1	1236	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	87	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	95	1	869	2	Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	169	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	150	1	768	2	Y	-0-					-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	165	1	871	2	Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	152	1	822	2	Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

11	720	N	644	-0-	-76	-0-	7	1	637	2	Y	-0-					-0-
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	23	1	754	2	Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	26	1	796	2	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	22	1	716	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	549	-0-	-195	-0-	17	1	532	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	561	-0-	-159	-0-	18	1	543	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	4	1	347	2	Y	-0-			-0-
12	465	N	400	-0-	-65	-0-	12	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	10	1	316	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	11	-0-	-325	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 7852

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			42

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 189616 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7136 - 7650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 190295 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8094 - 8347

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-			123
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-			123
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	113					N	-0-			123
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2022

WILSON WELL #: 3 RRCID -> 190305 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6948 - 7200

11	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-			-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 190334 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7301 - 7759

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	260	2	11	9	Y	10					65
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	268	2	2	9	Y	2					67
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					67
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	242	2	1	9	Y	1	49	1			19
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					19
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-	10	1			9

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2021

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

11	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	2			Y	-0-					11
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			Y	-0-					11
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					11
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					11
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

UNT WELL #: 1 RRCID -> 190908 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8226 - 8656

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	532	N	207	-0-	-325	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	589	N	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2021

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 191546 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8052 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	483	-0-	-177	-0-	483	2			N	-0-					9
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					9
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					9
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					9
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					9
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					9

UNION CENTRAL 1 WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
UNION CENTRAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					22
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	520	2	Y	-0-					22
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					22
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	16	1	326	2	Y	1					23
							1	9									
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	528	2	Y	-0-					23
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	Y	-0-					23

COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	43	1	391	2	N	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	413	2	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	35	1	435	2	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	33	1	418	2	N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	29	1	380	2	N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WILSON WELL #: 4 RRCID -> 192077 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5 RRCID -> 192078 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6902 - 7165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 192609 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7036 - 7318

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

11	1230	N	1207	-0-	-23	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					2
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1780	2	19	9	N	17					19
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1940	2	7	9	N	6					25
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					25
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					25
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					25

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

11	900	N	877	-0-	-23	-0-	843	2	34	9	Y	31					82
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	859	2	2	9	Y	2					84
01	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			Y	-0-					84
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	804	2	1	9	Y	1	69	1			16
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					16
*04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-	14	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 193958 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7187 - 7474

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LITTLE BROOK WELL #: RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2021

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					5
12	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					5
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					5
02	952	N	930	-0-	-22	-0-	930	2			N	-0-					5
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					5
*04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					5

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS-HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 193987 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 7914 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	705	-0-	-315	-0-	705	2			N	-0-					55
12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					55
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					55
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	812	2	11	9	N	10					65
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	904	2	3	9	N	3					68
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					68

PHILLIPS "B" WELL #: 2 RRCID -> 193988 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 7912 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2707	2	35	9	N	32					124
01	3100	N	3220	-0-	120	120	3220	2			N	-0-					124
02	2800	N	3811	-0-	1011	1131	3811	2			N	-0-					124
03	3100	N	2178	-0-	-922	209	2178	2			N	-0-					124
04	1980	X	1771	-0-	-209	-0-	1763	2	8	9	N	7					131

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 193989 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7414 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KAS WELL #: 1 RRCID -> 193990 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7536 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1332	2	4	9	Y	4					33
12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1381	2	3	9	Y	3					36
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			Y	-0-					36
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1290	2	1	9	Y	1	19	1			18
03	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	1280	2	11	9	Y	10					28
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1635	2	4	9	Y	4	21	1			11

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 RRCID -> 193991 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8174 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	960	-0-	-390	-0-	960	2			N	-0-					12
12	1240	N	970	-0-	-270	-0-	970	2			N	-0-					12
01	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					12
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					12
03	961	N	842	-0-	-119	-0-	842	2			N	-0-					12
04	1350	N	920	-0-	-430	-0-	920	2			N	-0-					12

PRICE WELL #: 3 RRCID -> 194284 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7304 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
12	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	2			N	-0-					-0-
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-

PRICE WELL #: 2 RRCID -> 194435 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7350 - 7631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	6	-0-	-1524	-0-	6	2			N	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					2
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					2
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					2
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					2
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					2
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					2

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					3
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					3
01	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					3
02	840	N	203	-0-	-637	-0-	203	2			N	-0-					3
03	899	N	201	-0-	-698	-0-	201	2			N	-0-					3
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					3

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2063	-0-	-277	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2070	-0-	-193	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1842	-0-	-90	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "D" WELL #: RRCID -> 196321 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8026 - 9142

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2021

DEAN WELL #: F 1 RRCID -> 196648 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6574 - 6686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 6600

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

11	810	N	768	-0-	-42	-0-	26	1	742	2	N	-0-					-0-
12	837	N	671	-0-	-166	-0-	23	1	648	2	N	-0-					-0-
01	837	N	604	-0-	-233	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	20	1	562	2	N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	25	1	715	2	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	30	1	860	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 7120

11	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	150	-0-	-942	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	138	-0-	-1040	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1737	-0-	-33	-0-	239	1	1498	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	243	1	1530	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1689	-0-	-140	-0-	248	1	1441	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1474	-0-	-150	-0-	216	1	1258	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1721	-0-	-46	-0-	248	1	1473	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	240	1	1440	2	N	-0-					-0-

HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 8320

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

11	540	N	285	-0-	-255	-0-	285	2			Y	-0-					18
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			Y	-0-					18
01	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					18
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					18
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					18
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					18

COCANOUGHER "287" WELL #: 4 RRCID -> 197327 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7179 - 7660

11	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	2			Y	-0-					15
12	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	2			Y	-0-					15
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					15
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					15
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			Y	-0-					15
04	300	N	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					15

TRWD WELL #: D 1 RRCID -> 197531 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6730 - 6944

11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	2	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	13	1	216	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	9	1	226	2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	14	1	383	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 1 RRCID -> 197532 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 6796 - 6990

11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	66	1	1677	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1775	-0-	-23	-0-	67	1	1708	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1797	-0-	-1	-0-	69	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	61	1	1526	2	N	-0-					-0-
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	67	1	1720	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1503	-0-	-237	-0-	53	1	1450	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 1 RRCID -> 197533 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6706 - 6864

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ASHMORE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197572 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 102 RRCID -> 198097 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6994 - 7270

11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	2	N	-0-					-0-
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6	1	164	2	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	155	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503 RRCID -> 198098 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7075 - 7375

11	660	N	571	-0-	-89	-0-	571	2			N	-0-					-0-
12	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			N	-0-					-0-
01	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	532	N	507	-0-	-25	-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 101 RRCID -> 198294 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7180 - 7464

11	1590	N	817	-0-	-773	-0-	101	1	716	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1067	-0-	-359	-0-	120	1	947	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	121	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	116	1	916	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	162	1	1377	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	147	1	832	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

11	510	N	375	-0-	-135	-0-	22	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	20	1	343	2	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

11	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	63	1	2101	2	Y	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	63	1	2058	2	Y	-0-					-0-
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	68	1	2155	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1975	-0-	-41	-0-	64	1	1911	2	Y	-0-					-0-
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	71	1	2124	2	Y	-0-					-0-
04	2160	N	1891	-0-	-269	-0-	62	1	1829	2	Y	-0-					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	35	1	1170	2	Y	-0-					28
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	39	1	1248	2	Y	-0-					28
01	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	35	1	1122	2	Y	-0-					28
02	1120	N	1099	-0-	-21	-0-	35	1	1064	2	Y	-0-					28
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	36	1	1074	2	Y	-0-					28
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	41	1	1213	2	Y	-0-					28

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

11	510	N	401	-0-	-109	-0-	4	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	345	-0-	-151	-0-	10	1	335	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	347	-0-	-180	-0-	11	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SAMPSON, JACK WELL #: 4 RRCID -> 199073 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7011 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
01	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1456	-0-	-112	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14580	X	12100	-0-	-2480	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
12	14322	X	12037	-0-	-2285	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	11617	-0-	-2023	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	9890	-0-	-2094	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10710	-0-	-1783	-0-	10710	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10157	-0-	-1933	-0-	10157	2			N	-0-					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
12	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8327	2			N	-0-					-0-
01	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7761 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9889	-0-	-341	-0-	9888	2	1	9	Y	1					51
12	10540	X	10109	-0-	-431	-0-	10107	2	2	9	Y	2					53
01	10509	X	10006	-0-	-503	-0-	10000	2	6	9	Y	5					58
02	9380	X	9018	-0-	-362	-0-	9017	2	1	9	Y	1					59
03	10230	X	9937	-0-	-293	-0-	9934	2	3	9	Y	3					62
04	9900	X	9532	-0-	-368	-0-	9523	2	9	9	Y	8					70

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

11	3300	X	3182	-0-	-118	-0-	121	1	3061	2	N	-0-					8
12	3410	X	3193	-0-	-217	-0-	125	1	3068	2	N	-0-					8
01	3317	X	2976	-0-	-341	-0-	125	1	2851	2	N	-0-					8
02	2996	X	2501	-0-	-495	-0-	112	1	2389	2	N	-0-					8
03	3317	X	2576	-0-	-741	-0-	125	1	2449	2	N	2					10
							2	9									
04	3180	X	2910	-0-	-270	-0-	122	1	2785	2	N	3					13
							3	9									

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: C 1 RRCID -> 200907 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6506 - 6574

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 3 RRCID -> 201050 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7128 - 7680

11	1740	N	1681	-0-	-59	-0-	1681	2			Y	-0-					1
12	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			Y	-0-					1
01	1736	N	1598	-0-	-138	-0-	1598	2			Y	-0-					1
02	1568	N	1491	-0-	-77	-0-	1491	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

11	180	N	174	-0-	-6	-0-	2	1	172	2	Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 207 RRCID -> 201476 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 6796 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 507 RRCID -> 201478 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7280 - 7560

11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 406 RRCID -> 201481 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6816 - 7080

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201577 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 7858 - 8323

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 5 RRCID -> 201640 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8300 - 10353

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201658 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7825 - 8570

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 3 RRCID -> 201889 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8700 - 9066

11	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-					35
12	1860	N	1854	-0-	-6	-0-	1854	2			N	-0-					35
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					35
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					35
03	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					35
04	1860	N	1775	-0-	-85	-0-	1775	2			N	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: E 1 RRCID -> 201996 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8992 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1686	-0-	-144	-0-	92	1	1594	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1510	-0-	-381	-0-	86	1	1424	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	556	-0-	-1242	-0-	33	1	523	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	268	-0-	-1300	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	224	-0-	-1295	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
04	540	N	133	-0-	-407	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 508 RRCID -> 202211 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7172 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	109	-0-	-983	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	117	-0-	-1061	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1185	-0-	-105	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116H RRCID -> 202213 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7275 - 9753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 107 RRCID -> 202438 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7130 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	16	1	448	2	N	-0-					-0-
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	2	N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	15	1	425	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	417	2	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL 3 WELL #: 3 RRCID -> 202460 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8200 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2599	-0-	-221	-0-	193	1	2403	2	N	3					80
							3	9									
12	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	174	1	2585	2	N	8					88
							9	9									
01	2914	X	2301	-0-	-613	-0-	198	1	2095	2	N	7					95
							8	9									
02	2576	X	1887	-0-	-689	-0-	172	1	1715	2	N	-0-					95
03	2852	X	1978	-0-	-874	-0-	173	1	1803	2	N	2					97
							2	9									
04	2670	X	2088	-0-	-582	-0-	142	1	1940	2	N	5					102
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 7000

11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 503A RRCID -> 202554 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7102 - 7384

11	1230	N	1096	-0-	-134	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 3H RRCID -> 202703 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7785 - 9701

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 116A RRCID -> 202708 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7050 - 7270

11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4011 RRCID -> 202710 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6710 - 6965

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE "B" WELL #: 2H RRCID -> 202729 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9200 - 11713

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

COLE TRUST 11A UNIT WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	289	2	N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	9	1	270	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	330	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	N	-0-					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
12	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
01	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012 RRCID -> 203671 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6710 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 6 RRCID -> 203739 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8350 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					112

MCFARLAND WELL #: B 1 RRCID -> 203816 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6334 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 1 RRCID -> 203817 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6364 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ENGLER WELL #: 1 RRCID -> 203998 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 7700 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	183	1	4652	2	N	-0-					-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	246	1	6265	2	N	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	227	1	5710	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	180	1	4496	2	N	-0-					-0-
03	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	175	1	4477	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3362	-0-	-838	-0-	118	1	3244	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 204186 COMPL. DATE 05/14/2020 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8680 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	746	1	1820	2	N	-0-					153
12	1953	X	1558	-0-	-395	-0-	756	1	802	2	N	-0-					153
01	1953	X	743	-0-	-1210	-0-	743	1			N	-0-					153
02	2408	X	978	-0-	-1430	-0-	690	1	288	2	N	-0-					153
03	2666	X	1024	-0-	-1642	-0-	745	1	279	2	N	-0-					153
04	2580	X	1348	-0-	-1232	-0-	727	1	621	2	N	-0-					153

DUNN "C" WELL #: 3H RRCID -> 204187 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8456 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	331	1	2491	2	N	-0-					42
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	331	1	2487	2	N	-0-					42
01	2759	N	2556	-0-	-203	-0-	323	1	2233	2	N	-0-					42
02	2492	N	2115	-0-	-377	-0-	272	1	1843	2	N	-0-					42
03	2759	N	2506	-0-	-253	-0-	324	1	2182	2	N	-0-					42
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	430	1	2235	2	N	-0-					42

BONDS RANCH WELL #: 4015 RRCID -> 204471 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6690 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1556	-0-	-214	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1426	-0-	-30	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3012H RRCID -> 204472 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7166 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3876	-0-	-204	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
01	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3614	-0-	-316	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209H RRCID -> 204588 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7350 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108 D RRCID -> 204636 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7048 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	2	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	4	1	121	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "C" WELL #: 1013H RRCID -> 204670 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 7110 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3672	-0-	-18	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3283	-0-	-527	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SEXTON WELL #: 3 RRCID -> 205116 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 10619 - 10700

11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4842	-0-	-397	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4897	-0-	-342	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4446	-0-	-286	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	4614	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 2 RRCID -> 205138 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6900 - 9508

11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	148	1	1836	2	N	-0-					-0-
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	148	1	1546	2	N	-0-					-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	143	1	1534	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	132	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	157	1	1515	2	N	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	156	1	1535	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 1 RRCID -> 205171 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6400 - 6490

11	360	N	329	-0-	-31	-0-	24	1	305	2	N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	2	N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	26	1	331	2	N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	2	N	-0-					-0-
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	26	1	301	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 1 RRCID -> 205172 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6440 - 6502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 108H RRCID -> 205200 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 7210 - 9373

11	2670	X	1983	-0-	-687	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	1765	-0-	-994	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1486	-0-	-670	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	56	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4037	-0-	1037	1037	240	1	3797	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: A 1 RRCID -> 206796 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6436 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3851	-0-	-319	-0-	132	1	3719	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4180	-0-	-129	-0-	142	1	4038	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	147	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3725	-0-	-167	-0-	126	1	3599	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4030	-0-	-279	-0-	136	1	3894	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3929	-0-	-211	-0-	130	1	3799	2	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 4 H RRCID -> 208512 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8450 - 11540

11	4920	X	4768	-0-	-152	-0-	581	1	4187	2	N	-0-					13
12	5115	X	4987	-0-	-128	-0-	567	1	4420	2	N	-0-					13
01	5115	X	4915	-0-	-200	-0-	574	1	4341	2	N	-0-					13
02	4620	X	4236	-0-	-384	-0-	540	1	3696	2	N	-0-					13
03	5084	X	4913	-0-	-171	-0-	582	1	4331	2	N	-0-					13
04	4830	X	4661	-0-	-169	-0-	556	1	4105	2	N	-0-					13

BAKER-RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208630 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9370 - 12250

11	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	304	1	5574	2	N	-0-					210
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	329	1	4378	2	N	-0-					210
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	342	1	4769	2	N	-0-					210
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	290	1	5508	2	N	-0-					210
03	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	340	1	6227	2	N	-0-					210
04	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	323	1	4631	2	N	-0-					210

MADELON WELL #: 1 H RRCID -> 209027 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7080 - 9000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 RRCID -> 209386 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6690 - 6940

11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	70	1	1845	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1678	-0-	-213	-0-	58	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	68	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	65	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	72	1	1915	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	69	1	1860	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 3013H RRCID -> 210105 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7217 - 10179

11	3060	X	2755	-0-	-305	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2815	-0-	-285	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2517	-0-	-87	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2654	-0-	-229	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2440	-0-	-320	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1884	-0-	-7	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1747	-0-	-83	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 510H RRCID -> 210290 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7380 - 8973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2596	-0-	-134	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2550	-0-	-364	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
01	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	197	-0-	-2239	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	231	-0-	-2311	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2087	-0-	-643	-0-	2087	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4014H RRCID -> 210316 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7290 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2773	-0-	-497	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2819	-0-	-498	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2784	-0-	-502	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2499	-0-	-329	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2753	-0-	-7	-0-	2753	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4016H RRCID -> 210438 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7853 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4013H RRCID -> 210598 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7250 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	930	N	186	-0-	-744	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	372	N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-

D.A.B. WELL #: 1 H RRCID -> 210614 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7360 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					90
12	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	2088	2			Y	-0-					90
01	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			Y	-0-					90
02	1904	N	1709	-0-	-195	-0-	1709	2			Y	-0-					90
03	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	1882	2			Y	-0-					90
04	2040	N	1837	-0-	-203	-0-	1837	2			Y	-0-					90

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HN RRCID -> 210663 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7200 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	221	1	3354	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3575	-0-	-52	-0-	216	1	3359	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3482	-0-	-176	-0-	198	1	3284	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3268	-0-	-64	-0-	174	1	3094	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2048	-0-	-1641	-0-	179	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2517	-0-	-1053	-0-	188	1	2329	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 210674 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7601 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2111	-0-	-19	-0-	80	1	2031	2	N	-0-					-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	85	1	2165	2	N	-0-					-0-
01	2201	N	2058	-0-	-143	-0-	79	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	87	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	86	1	2183	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1229	-0-	-751	-0-	43	1	1186	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: F 2 RRCID -> 210833 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

SANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 211512 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7885 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					2
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					2
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					2
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	2			N	-0-					2
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					2
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-					2

MASTERS WELL #: 1 H RRCID -> 211598 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8817 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2113	X	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					1
12	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					1
01	2449	N	2294	-0-	-155	-0-	2294	2			N	-0-					1
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					1
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					1
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					1

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211600 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7750 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2974	-0-	-176	-0-	240	1	2734	2	N	-0-					-0-
12	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	247	1	3792	2	N	-0-					-0-
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	248	1	3663	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2602	-0-	-170	-0-	224	1	2378	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	248	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	240	1	3296	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 407H RRCID -> 211616 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7400 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4799	-0-	-511	-0-	245	1	4554	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4785	-0-	-640	-0-	258	1	4527	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	5094	-0-	-300	-0-	235	1	4859	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4660	-0-	-212	-0-	189	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	201	1	5024	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4157	-0-	-763	-0-	173	1	3984	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	324	1	2754	2	N	-0-					11
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	335	1	3358	2	N	-0-					11
01	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	335	1	1328	2	N	-0-					11
02	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	302	1	3229	2	N	-0-					11
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	335	1	3234	2	N	-0-					11
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	324	1	2923	2	N	-0-					11

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 10600

11	720	N	563	-0-	-157	-0-	563	2			Y	-0-					3
12	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	2			Y	-0-					3
01	744	N	375	-0-	-369	-0-	375	2			Y	-0-					3
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					3
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					3
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					3

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 7294

11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	225	1	700	2	N	-0-					-0-
12	1457	N	882	-0-	-575	-0-	228	1	654	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	833	-0-	-562	-0-	236	1	597	2	N	-0-					-0-
02	868	N	738	-0-	-130	-0-	223	1	515	2	N	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	261	1	797	2	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	261	1	855	2	N	-0-					-0-

SCROGGINS WELL #: 1 RRCID -> 212913 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7498 - 9302

11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	512	1	2726	2	N	-0-					-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	533	1	2499	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	549	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2377	-0-	-283	-0-	498	1	1879	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2668	-0-	-277	-0-	542	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1978	-0-	-872	-0-	405	1	1573	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 2 RRCID -> 212914 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7060 - 11060

11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	205	1	2948	2	N	-0-					30
12	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	213	1	2766	2	N	-0-					30
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	214	1	2991	2	N	-0-					30
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	186	1	2526	2	N	-0-					30
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2748	2	N	3	15	1			18
							3	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	208	1	2675	2	N	25					43
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 2 RRCID -> 212968 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7650 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODY WELL #: 1 H RRCID -> 213158 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7370 - 9970

11	5700	X	5679	-0-	-21	-0-	475	1	5204	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5779	-0-	-80	-0-	490	1	5289	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	5676	-0-	-183	-0-	510	1	5166	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	439	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5582	-0-	-277	-0-	493	1	5089	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	4216	-0-	-1454	-0-	327	1	3889	2	N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 1 WELL #: 101H RRCID -> 213201 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6820 - 8495

11	3450	X	3198	-0-	-252	-0-	3198	2			Y	-0-					4
12	3565	X	3269	-0-	-296	-0-	3269	2			Y	-0-					4
01	3441	X	3288	-0-	-153	-0-	3288	2			Y	-0-					4
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			Y	-0-					4
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-					4
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			Y	-0-					4

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

11	1350	N	1205	-0-	-145	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					40
12	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1329	2			N	-0-					40
01	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	1049	2			N	-0-					40
02	1260	N	769	-0-	-491	-0-	769	2			N	-0-					40
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	2			N	-0-					40
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					40

TAYLOR, SYBIL WELL #: 3 H RRCID -> 213749 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8871 - 11701

11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	439	1	3113	2	N	-0-					140
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	448	1	2886	2	N	-0-					140
01	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	447	1	3018	2	N	-0-					140
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	496	1	2981	2	N	-0-					140
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	474	1	3083	2	N	-0-					140
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	430	1	3024	2	N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 1204H RRCID -> 213751 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7195 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6621	-0-	-159	-0-	208	1	6413	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	219	1	6339	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6443	-0-	-408	-0-	214	1	6229	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5874	-0-	-314	-0-	186	1	5688	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6410	-0-	-441	-0-	201	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4187	-0-	-2443	-0-	184	1	4003	2	N	-0-					-0-

MILLS WELL #: 1 RRCID -> 213757 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6170 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-					66
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					66
01	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5039	2	235	9	N	214	224	1			56
02	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					56
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					56
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					56

BONDS RANCH WELL #: 511H RRCID -> 213896 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7260 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	240	1	2572	2	N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	248	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	248	1	2803	2	N	-0-					-0-
02	560	N	443	-0-	-117	-0-	224	1	219	2	N	-0-					-0-
03	620	N	443	-0-	-177	-0-	248	1	195	2	N	-0-					-0-
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	240	1	2198	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 506 H RRCID -> 213898 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7390 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3778	-0-	-142	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103HS RRCID -> 213899 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7210 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	169	1	4160	2	N	-0-					-0-
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	175	1	4335	2	N	-0-					-0-
01	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	189	1	4397	2	N	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	161	1	3902	2	N	-0-					-0-
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	173	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	161	1	4023	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4017H RRCID -> 213932 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7176 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2370	-0-	-234	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2771	-0-	-112	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1205 H RRCID -> 213933 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7280 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4471	-0-	-239	-0-	150	1	4321	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4588	-0-	-124	-0-	162	1	4426	2	N	-0-					-0-
01	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	169	1	4257	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3957	-0-	-215	-0-	148	1	3809	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	154	1	4257	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4376	-0-	-94	-0-	153	1	4223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH, ROBERT J. WELL #: 1H RRCID -> 214070 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6770 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6067	-0-	-323	-0-	6067	2			N	-0-					35
12	6603	X	6416	-0-	-187	-0-	6416	2			N	-0-					35
01	6510	X	6276	-0-	-234	-0-	6276	2			N	-0-					35
02	5880	X	4908	-0-	-972	-0-	4908	2			N	-0-					35
03	6448	X	6389	-0-	-59	-0-	6389	2			N	-0-					35
04	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					35

YOUNG, JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 214335 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9758 - 11730

11	4620	X	3649	-0-	-971	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	2826	-0-	-1886	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3029	-0-	-1683	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3089	-0-	-1167	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3019	-0-	-1600	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-

WESTMORELAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 214343 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6708 - 9833

11	8970	X	8763	-0-	-207	-0-	8763	2			N	-0-					22
12	9238	X	9003	-0-	-235	-0-	9003	2			N	-0-					22
01	9145	X	8960	-0-	-185	-0-	8960	2			N	-0-					22
02	8232	X	8050	-0-	-182	-0-	8050	2			N	-0-					22
03	9052	X	8789	-0-	-263	-0-	8789	2			N	-0-					22
04	8760	X	8646	-0-	-114	-0-	8646	2			N	-0-					22

REED-HATHORN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214687 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8010 - 11476

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		422				Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

11	4890	X	4632	-0-	-258	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4245	-0-	-291	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4567	-0-	-269	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4423	-0-	-527	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

11	3180	X	2808	-0-	-372	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2904	-0-	-413	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	279	-0-	-2717	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	150	-0-	-2764	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1386	-0-	-1854	-0-	1386	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2501	-0-	-10	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1994	-0-	-218	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2287	-0-	-224	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	8921	2			Y	-0-					37
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			Y	-0-					37
01	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			Y	-0-					37
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	2			Y	-0-					37
03	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9370	2	25	9	Y	23					60
04	8670	X	8156	-0-	-514	-0-	8156	2			Y	-0-					60

JONES WELL #: 6H RRCID -> 215235 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 9150 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3439	-0-	-11	-0-	142	1	3297	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3261	-0-	-304	-0-	148	1	3113	2	Y	-0-					-0-
01	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	148	1	3230	2	Y	-0-					-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	123	1	3087	2	Y	17					17
							19	9									
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	148	1	3542	2	Y	8					25
							9	9									
04	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	143	1	3409	2	Y	-0-					25

MADELON WELL #: 2H RRCID -> 215304 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6813 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2133	-0-	-267	-0-	62	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	62	1	2157	2	N	-0-					-0-
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	62	1	2268	2	N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	61	1	2080	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	69	1	2013	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1721	-0-	-529	-0-	77	1	1644	2	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5H RRCID -> 215459 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8094 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6497	-0-	-463	-0-	179	1	6318	2	Y	-0-					-0-
12	7192	X	7006	-0-	-186	-0-	187	1	6819	2	Y	-0-					-0-
01	7192	X	6920	-0-	-272	-0-	187	1	6721	2	Y	11					11
							12	9									
02	6468	X	6062	-0-	-406	-0-	155	1	5876	2	Y	28					39
							31	9									
03	7068	X	6592	-0-	-476	-0-	187	1	6375	2	Y	27					66
							30	9									
04	6780	X	6295	-0-	-485	-0-	181	1	6113	2	Y	1					67
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WILLOW WELL #: 1H RRCID -> 215611 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6900 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4743	-0-	-147	-0-	330	1	4413	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	4935	-0-	-87	-0-	341	1	4594	2	N	-0-			-0-
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	341	1	4620	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	4374	-0-	-50	-0-	308	1	4066	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	341	1	4438	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	4628	-0-	-172	-0-	330	1	4298	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 408H RRCID -> 215626 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7433 - 8287

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 4019H RRCID -> 216105 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7316 - 9247

11	3120	X	2909	-0-	-211	-0-	239	1	2670	2	N	-0-			-0-
12	3224	X	3007	-0-	-217	-0-	248	1	2759	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2981	-0-	-26	-0-	247	1	2734	2	N	-0-			-0-
02	2716	X	2603	-0-	-113	-0-	223	1	2380	2	N	-0-			-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	247	1	2781	2	N	-0-			-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	240	1	2674	2	N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 201H RRCID -> 216480 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6940 - 9940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEGGS WELL #: 202H RRCID -> 216481 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7080 - 10490

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

11	2640	N	2528	-0-	-112	-0-	2528	2			N	-0-			7
12	2728	N	2563	-0-	-165	-0-	2563	2			N	-0-			7
01	2666	N	2589	-0-	-77	-0-	2589	2			N	-0-			7
02	2352	N	2294	-0-	-58	-0-	2294	2			N	-0-			7
03	2573	N	2561	-0-	-12	-0-	2561	2			N	-0-			7
04	2520	N	2283	-0-	-237	-0-	2283	2			N	-0-			7

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2496	-0-	-264	-0-	2496	2			Y	-0-					131
12	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	2546	2			Y	-0-					131
01	2728	X	2572	-0-	-156	-0-	2572	2			Y	-0-					131
02	2464	X	1999	-0-	-465	-0-	1999	2			Y	-0-					131
03	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	2349	2			Y	-0-					131
04	2490	X	2228	-0-	-262	-0-	2228	2			Y	-0-					131

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

11	3540	X	3437	-0-	-103	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3478	-0-	-180	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
01	3658	X	3479	-0-	-179	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	620	N	99	-0-	-521	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	620	N	298	-0-	-322	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	588	N	455	-0-	-133	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	300	N	57	-0-	-243	-0-	57	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 2 WELL #: 101H RRCID -> 216771 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6743 - 8563

11	4260	X	4185	-0-	-75	-0-	4185	2			Y	-0-					11
12	4402	X	4251	-0-	-151	-0-	4251	2			Y	-0-					11
01	4371	X	4134	-0-	-237	-0-	4134	2			Y	-0-					11
02	3920	X	3861	-0-	-59	-0-	3861	2			Y	-0-					11
03	4340	X	4326	-0-	-14	-0-	4326	2			Y	-0-					11
04	4200	X	4112	-0-	-88	-0-	4112	2			Y	-0-					11

BULLARD WELL #: 101H RRCID -> 216774 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7749 - 10073

11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	34	1	1297	2	N	-0-					-0-
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	21	1	774	2	N	-0-					-0-
01	837	N	412	-0-	-425	-0-	17	1	395	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	320	-0-	-912	-0-	7	1	313	2	N	-0-					-0-
03	806	N	321	-0-	-485	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9058 - 11580

11	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	410	1	2248	2	N	-0-					179
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	429	1	2609	2	N	-0-					179
01	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	430	1	2227	2	N	-0-					179
02	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	296	1	1730	2	N	-0-					179
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	403	1	2471	2	N	-0-					179
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	419	1	2172	2	N	-0-					179

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

11	2357	N	2347	-0-	-10	-0-	206	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	220	1	2202	2	N	-0-					-0-
01	2914	N	1586	-0-	-1328	-0-	204	1	1382	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	681	-0-	-1503	-0-	41	1	640	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	360	-0-	-2058	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	229	-0-	-1301	-0-	229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

11	3210	X	2642	-0-	-568	-0-	585	1	2057	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	618	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2937	-0-	-101	-0-	603	1	2334	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2470	-0-	-22	-0-	538	1	1932	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	608	1	2076	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2268	-0-	-612	-0-	603	1	1665	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 9615

11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	138	1	1883	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	1821	-0-	-287	-0-	137	1	1684	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1323	-0-	-909	-0-	137	1	1186	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1144	-0-	-732	-0-	123	1	1021	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1243	-0-	-586	-0-	145	1	1098	2	N	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	2	N	-0-					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 3H RRCID -> 217345 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6970 - 9250

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL "B" WELL #: 1H RRCID -> 218126 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8220 - 11170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: F 2 RRCID -> 218610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6900 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	335	1	1255	2	N	-0-	1	1			10
02	2800	N	2867	-0-	67	67	576	1	2291	2	N	-0-					10
03	2836	N	2769	-0-	-67	-0-	607	1	2161	2	N	1					11
							1	9									
*04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	567	1	1727	2	N	-0-	2	1			9

BROWDER-DEARING WELL #: A 4 RRCID -> 218739 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7010 - 7918

11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	202	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	197	1	3233	2	N	-0-					-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	197	1	3285	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	181	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3233	-0-	-84	-0-	190	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	203	1	3151	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 218740 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6980 - 9492

11	4350	X	4284	-0-	-66	-0-	155	1	4129	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4414	-0-	-81	-0-	157	1	4257	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4355	-0-	-47	-0-	159	1	4196	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3852	-0-	-152	-0-	150	1	3702	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4139	-0-	-294	-0-	175	1	3964	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4103	-0-	-187	-0-	174	1	3929	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1203H RRCID -> 219010 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7500 - 9453

11	3090	X	2999	-0-	-91	-0-	95	1	2904	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	100	1	2919	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	94	1	2788	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2633	-0-	-251	-0-	81	1	2552	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	91	1	2886	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2836	-0-	-164	-0-	92	1	2744	2	N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					37
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					37
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					37
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					37
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					37
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					37

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	107	1	4221	2	Y	-0-					7
12	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	108	1	4466	2	Y	-0-					7
01	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	113	1	5221	2	Y	-0-					7
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	103	1	4076	2	Y	-0-					7
03	4588	X	3714	-0-	-874	-0-	107	1	3607	2	Y	-0-					7
04	4530	X	3619	-0-	-911	-0-	101	1	3518	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	133	1	3628	2	Y	-0-			7
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	140	1	3793	2	Y	-0-			7
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	135	1	4247	2	Y	-0-			7
02	3500	X	3302	-0-	-198	-0-	121	1	3181	2	Y	-0-			7
03	3937	X	3209	-0-	-728	-0-	141	1	3068	2	Y	-0-			7
04	3900	X	3075	-0-	-825	-0-	133	1	2942	2	Y	-0-			7

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3026	-0-	-4	-0-	3026	2			Y	-0-			41
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-			41
01	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			Y	-0-			41
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			Y	-0-			41
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-			41
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	2985	2			Y	-0-			41

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	757	1	6763	2	N	-0-			-0-
12	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	806	1	7170	2	N	-0-			-0-
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	806	1	7156	2	N	-0-			-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	724	1	5254	2	N	-0-			-0-
03	6231	X	4469	-0-	-1762	-0-	806	1	3663	2	N	-0-			-0-
04	6030	X	5824	-0-	-206	-0-	775	1	5049	2	N	-0-			-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-			-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-			-0-
01	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-			-0-
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-			-0-
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-			-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3168	-0-	-1482	-0-	508	1	2660	2	N	-0-			-0-
12	4464	X	1929	-0-	-2535	-0-	364	1	1565	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	1232	-0-	-2271	-0-	277	1	955	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	404	-0-	-2564	-0-	167	1	237	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	62	-0-	-3224	-0-	7	1	55	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	28	-0-	-3152	-0-	3	1	25	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

REED-HATHORN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 220814 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8130 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4721	-0-	-177	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4250	-0-	-174	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4575	-0-	-323	-0-	4575	2			Y	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-

REED HATHORN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 220815 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7640 - 10092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220817 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7090 - 9884

11	5640	X	4991	-0-	-649	-0-	170	1	4821	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5323	-0-	-598	-0-	157	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	5146	-0-	-775	-0-	160	1	4986	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4690	-0-	-658	-0-	151	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5204	-0-	-345	-0-	168	1	5036	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	5044	-0-	-116	-0-	147	1	4897	2	N	-0-					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 220971 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8080 - 10830

11	5730	X	5247	-0-	-483	-0-	402	1	4845	2	Y	-0-					-0-
12	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	567	1	5119	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5560	-0-	-237	-0-	568	1	4992	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	5077	-0-	-159	-0-	527	1	4550	2	Y	-0-					-0-
03	5797	X	5373	-0-	-424	-0-	594	1	4779	2	Y	-0-					-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	577	1	5032	2	Y	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 2 RRCID -> 221555 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6900 - 10452

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

11	2820	X	2754	-0-	-66	-0-	270	1	2484	2	Y	-0-					4
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	261	1	2693	2	Y	-0-	1	1			3
01	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	267	1	2752	2	Y	-0-					3
02	2632	X	1834	-0-	-798	-0-	458	1	1376	2	Y	-0-					3
03	2914	X	2844	-0-	-70	-0-	267	1	2577	2	Y	-0-					3
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	251	1	2571	2	Y	-0-					3

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

11	1650	N	1468	-0-	-182	-0-	49	1	1419	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1401	-0-	-335	-0-	29	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	45	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	44	1	1389	2	N	-0-					-0-
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	48	1	1599	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	45	1	1545	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	404	1	1924	2	Y	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	417	1	2214	2	Y	-0-					-0-
01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	402	1	2168	2	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2171	-0-	-13	-0-	354	1	1817	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2287	-0-	-162	-0-	355	1	1932	2	Y	-0-					-0-
04	2370	N	2157	-0-	-213	-0-	363	1	1794	2	Y	-0-					-0-

COLE, M.T. WELL #: 12AH RRCID -> 223650 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8250 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4176	-0-	-2094	-0-	4176	2			Y	-0-					275
12	6479	X	4602	-0-	-1877	-0-	4602	2			Y	-0-					275
01	6665	X	4657	-0-	-2008	-0-	4556	2	101	9	Y	92	195	1			172
02	6020	X	5752	-0-	-268	-0-	5699	2	53	9	Y	48					220
03	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	2	21	9	Y	19					239
04	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6461	2	15	9	Y	14					253

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223728 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7824 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	75	1	3569	2	N	-0-					-0-
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	77	1	3646	2	N	-0-					-0-
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	76	1	3566	2	N	-0-					-0-
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	69	1	3268	2	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	77	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	75	1	3546	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 5 RRCID -> 223816 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7160 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3898	-0-	-2	-0-	334	1	3564	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	347	1	3618	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3863	-0-	-167	-0-	349	1	3514	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3302	-0-	-338	-0-	309	1	2993	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3510	-0-	-520	-0-	347	1	3163	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3407	-0-	-493	-0-	333	1	3074	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: A 2 H RRCID -> 223817 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6800 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	241	1	4699	2	N	-0-					-0-
12	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	230	1	4381	2	N	-0-					-0-
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	221	1	4424	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	199	1	3889	2	N	-0-					-0-
03	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	242	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	250	1	5166	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6637 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	581	1	1539	2	N	-0-					-0-
12	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	594	1	1409	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1375	-0-	-175	-0-	621	1	754	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1054	-0-	-346	-0-	585	1	469	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	994	-0-	-556	-0-	994	1			N	-0-					-0-
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	1			N	-0-					-0-

REED WELL #: 7 RRCID -> 223820 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7250 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	348	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	390	1	3589	2	N	-0-					-0-
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	389	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	352	1	3089	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	382	1	2877	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	282	1	1851	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 4 RRCID -> 223821 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7240 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6683 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4233	-0-	-57	-0-	410	1	3823	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4418	-0-	-77	-0-	413	1	4005	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3843	-0-	-652	-0-	420	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3951	-0-	-109	-0-	437	1	3514	2	N	-0-					-0-
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	840	1	4144	2	N	-0-					-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	777	1	3789	2	N	-0-					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5974	-0-	-116	-0-	240	1	5734	2	N	-0-					-0-
12	6448	X	5914	-0-	-534	-0-	248	1	5666	2	N	-0-					-0-
01	6448	X	5825	-0-	-623	-0-	248	1	5577	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5716	-0-	-108	-0-	224	1	5492	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6140	-0-	-308	-0-	248	1	5892	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5961	-0-	-9	-0-	240	1	5721	2	N	-0-					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		2	-0-	2	5	2	2			Y	-0-					10
12	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2868	X	2751	-0-	-117	-0-	2751	2			N	-0-					85
12	2914	X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2			N	-0-					85
01	2914	X	2687	-0-	-227	-0-	2687	2			N	-0-					85
02	2632	X	2332	-0-	-300	-0-	2332	2			N	-0-					85
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					85
04	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					85

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3566	X	3297	-0-	-269	-0-	3297	2			N	-0-					51
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					51
01	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3090	2	176	9	N	160	176	1			35
02	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					35
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					35
04	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					35

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1406	-0-	-154	-0-	46	1	1334	2	Y	24	74	1			201
							26	9									
12	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	46	1	1540	2	Y	-0-					201
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	46	1	1700	2	Y	-0-					201
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	43	1	1563	2	Y	-0-					201
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	44	1	1592	2	Y	-0-					201
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	44	1	1543	2	Y	-0-					201

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					33
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					33
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					33
02	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					33
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					33
04	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			N	-0-					33

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 225219 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9450 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2022

WINSTON WELL #: C 2 RRCID -> 225384 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7130 - 11133

11	5130	X	4862	-0-	-268	-0-	355	1	4507	2	N	-0-					77
12	5394	X	4877	-0-	-517	-0-	387	1	4490	2	N	-0-					77
01	5642	X	5212	-0-	-430	-0-	373	1	4839	2	N	-0-					77
02	5096	X	4547	-0-	-549	-0-	330	1	4217	2	N	-0-					77
03	5642	X	4882	-0-	-760	-0-	377	1	4505	2	N	-0-					77
04	5040	X	4804	-0-	-236	-0-	370	1	4434	2	N	-0-					77

DUNN "B" WELL #: 2H RRCID -> 225816 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8420 - 10564

11	2584	N	2299	-0-	-285	-0-	6	1	2287	2	N	5					192
							6	9									
12	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	6	1	2430	2	N	19	191	1			20
							21	9									
01	2480	N	2394	-0-	-86	-0-	6	1	2388	2	N	-0-					20
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	2	N	3					23
							3	9									
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	6	1	2493	2	N	14					37
							15	9									
04	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	86	1	1968	2	N	30					67
							33	9									

D.A.B. WELL #: 5H RRCID -> 225888 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8900 - 10429

11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2742	-0-	-172	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1771	-0-	-861	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2032	-0-	-727	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2216	-0-	-454	-0-	2216	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

11	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	86	1	4627	2	N	-0-					-0-
12	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	88	1	4939	2	N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	90	1	5253	2	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	82	1	4599	2	N	-0-					-0-
03	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	89	1	5191	2	N	-0-					-0-
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	87	1	5009	2	N	-0-					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

11	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	422	1	5854	2	Y	-0-					2
12	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	425	1	5964	2	Y	-0-					2
01	6541	X	6367	-0-	-174	-0-	408	1	5959	2	Y	-0-					2
02	5908	X	5735	-0-	-173	-0-	367	1	5368	2	Y	-0-					2
03	6541	X	6220	-0-	-321	-0-	419	1	5801	2	Y	-0-					2
04	6270	X	5919	-0-	-351	-0-	401	1	5518	2	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5420	-0-	-10	-0-	552	1	4868	2	N	-0-					10
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	587	1	5090	2	N	-0-					10
01	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	606	1	4867	2	N	-0-					10
02	5068	X	4833	-0-	-235	-0-	479	1	4354	2	N	-0-					10
03	5642	X	5233	-0-	-409	-0-	590	1	4643	2	N	-0-					10
04	5460	X	5221	-0-	-239	-0-	581	1	4640	2	N	-0-					10

NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8248 - 11086

11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	544	1	7540	2	Y	-0-					31
12	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	556	1	7801	2	Y	-0-					31
01	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	538	1	7861	2	Y	-0-					31
02	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	478	1	7005	2	Y	-0-					31
03	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	559	1	7744	2	Y	-0-					31
04	7980	X	7931	-0-	-49	-0-	537	1	7394	2	Y	-0-					31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			Y	-0-					41
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					41
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					41
02	3164	X	3159	-0-	-5	-0-	3159	2			Y	-0-					41
03	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	3412	2			Y	-0-					41
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	3280	2			Y	-0-					41

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

11	4890	X	4861	-0-	-29	-0-	74	1	4787	2	N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	76	1	4991	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4972	-0-	-112	-0-	77	1	4895	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4375	-0-	-217	-0-	70	1	4305	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	77	1	4728	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4739	-0-	-151	-0-	75	1	4664	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	231	1	5843	2	N	-0-					-0-
12	6138	X	6056	-0-	-82	-0-	231	1	5825	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	239	1	5680	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5332	-0-	-324	-0-	207	1	5125	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5861	-0-	-401	-0-	223	1	5638	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5094	-0-	-966	-0-	194	1	4900	2	N	-0-					-0-

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 226983 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8048 PERF.10090 - 11618

11	5460	X	5398	-0-	-62	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5527	-0-	-425	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5217	-0-	-735	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4539	-0-	-837	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5206	-0-	-746	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5042	-0-	-358	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227072 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7636 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	445	1	4417	2	N	-0-					-0-
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	442	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	456	1	4356	2	N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	417	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	418	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	357	1	3254	2	N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1 RRCID -> 227073 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7298 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6446	-0-	-94	-0-	243	1	6203	2	N	-0-					-0-
12	6696	X	6526	-0-	-170	-0-	247	1	6279	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	6400	-0-	-296	-0-	245	1	6155	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5704	-0-	-344	-0-	219	1	5485	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	6335	-0-	-330	-0-	239	1	6096	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4940	-0-	-1510	-0-	174	1	4766	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227074 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7700 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					59
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			Y	-0-					59
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-					59
02	3080	X	2966	-0-	-114	-0-	2966	2			Y	-0-					59
03	3410	X	3325	-0-	-85	-0-	3325	2			Y	-0-					59
04	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3207	2			Y	-0-					59

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4944	-0-	-216	-0-	101	1	4843	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5044	-0-	-133	-0-	104	1	4940	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4942	-0-	-266	-0-	104	1	4838	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3842	-0-	-862	-0-	94	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	104	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	101	1	4811	2	N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 227831 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 7040 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	150	1	4657	2	Y	-0-					90
12	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	155	1	4895	2	Y	-0-					90
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	155	1	4728	2	Y	-0-					90
02	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	140	1	4203	2	Y	-0-					90
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	153	1	4701	2	Y	-0-					90
04	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	149	1	4493	2	Y	-0-					90

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227833 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6855 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	323	1	4746	2	Y	-0-					22
12	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	334	1	4774	2	Y	-0-					22
01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	334	1	4878	2	Y	-0-					22
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	302	1	4299	2	Y	-0-					22
03	4991	X	1973	-0-	-3018	-0-	332	1	1641	2	Y	-0-					22
04	4830	X	4580	-0-	-250	-0-	323	1	4257	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 102H RRCID -> 227834 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7203 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4974	-0-	-246	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4956	-0-	-221	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4263	-0-	-413	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4467	-0-	-710	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	4720	2			N	-0-					-0-

TEXASBANC WELL #: 3H RRCID -> 228278 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6766 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2997	N	2773	-0-	-224	-0-	2773	2			N	-0-					20
12	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			N	-0-					20
01	3630	X	3615	-0-	-15	-0-	3615	2			N	-0-					20
02	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	2			N	-0-					20
03	2139	X	2087	-0-	-52	-0-	2087	2			N	-0-					20
04	2070	X	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-					20

D.A.B. WELL #: 6H RRCID -> 228280 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7160 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5228	-0-	-22	-0-	5228	2			N	-0-					28
12	5425	X	5386	-0-	-39	-0-	5386	2			N	-0-					28
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					28
02	4900	X	4744	-0-	-156	-0-	4744	2			N	-0-					28
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					28
04	5250	X	5213	-0-	-37	-0-	5213	2			N	-0-					28

DEAN WELL #: L 2 RRCID -> 228296 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6800 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4357	-0-	-233	-0-	335	1	4022	2	N	-0-					18
12	4743	X	4533	-0-	-210	-0-	361	1	4172	2	N	-0-					18
01	4929	X	4657	-0-	-272	-0-	364	1	4293	2	N	-0-					18
02	4452	X	4037	-0-	-415	-0-	332	1	3705	2	N	-0-					18
03	4929	X	4446	-0-	-483	-0-	373	1	4073	2	N	-0-					18
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	356	1	3941	2	N	15					33
							17	9									

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	647	1	2669	2	Y	1					7
							1	9									
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	776	1	2011	2	Y	-0-					7
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	618	1	2991	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	577	1	2556	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	680	1	2381	2	Y	-0-					6
04	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	720	1	2466	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	246	1	2329	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	255	1	2380	2	N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	252	1	2430	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	232	1	2086	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2574	-0-	-61	-0-	247	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2030	-0-	-580	-0-	201	1	1829	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6502 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4186	-0-	-194	-0-	463	1	3723	2	N	-0-					218
12	4433	X	4107	-0-	-326	-0-	422	1	3685	2	N	-0-					218
01	4681	X	4427	-0-	-254	-0-	458	1	3969	2	N	-0-					218
02	4228	X	4120	-0-	-108	-0-	385	1	3735	2	N	-0-					218
03	4681	X	4486	-0-	-195	-0-	415	1	4071	2	N	-0-					218
04	4290	X	4093	-0-	-197	-0-	389	1	3685	2	N	17	11	1			224
							19	9									

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

REED WELL #: 8 RRCID -> 228302 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	568	1	2597	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	592	1	2619	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3213	-0-	-73	-0-	603	1	2610	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2858	-0-	-110	-0-	543	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2979	-0-	-307	-0-	587	1	2392	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2299	-0-	-881	-0-	479	1	1820	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	1			Y	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	1			Y	-0-					-0-
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	1			Y	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	1			Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	1			Y	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	276	1	2258	2	N	-0-					9
12	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	285	1	2294	2	N	-0-					9
01	2883	N	2655	-0-	-228	-0-	274	1	2381	2	N	-0-					9
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	228	1	2155	2	N	-0-					9
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	291	1	2332	2	N	-0-					9
04	2580	N	2491	-0-	-89	-0-	268	1	2223	2	N	-0-					9

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1301H RRCID -> 230450 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7307 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6298	-0-	-242	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6070	-0-	-502	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5566	-0-	-882	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5672	-0-	-208	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6275	-0-	-235	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5825	-0-	-475	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 230494 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7965 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	160	1	4848	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5108	-0-	-627	-0-	184	1	4924	2	N	-0-					-0-
01	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	181	1	4890	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4278	-0-	-902	-0-	157	1	4121	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5104	-0-	-73	-0-	173	1	4931	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4979	-0-	-31	-0-	183	1	4796	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: D 3 RRCID -> 230542 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6760 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2590	-0-	-20	-0-	865	1	1725	2	N	-0-					21
12	2852	N	2527	-0-	-325	-0-	876	1	1651	2	N	-0-	16	1			5
01	2914	N	2609	-0-	-305	-0-	893	1	1716	2	N	-0-					5
02	2800	N	3439	-0-	639	639	867	1	2508	2	N	58	63	1			-0-
							64	9									
03	3100	N	4463	-0-	1363	2002	1018	1	3433	2	N	11					11
							12	9									
04	3000	N	4375	-0-	1375	3377	972	1	3373	2	N	27	29	1			9
							30	9									

PEARL RANCH WELL #: 302 H RRCID -> 230676 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6990 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					40
12	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					40
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					40
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					40
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			Y	-0-					40
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TROWELL WELL #: 1 H RRCID -> 230998 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8758 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7223	-0-	-817	-0-	849	1	6374	2	N	-0-					-0-
12	8029	X	7933	-0-	-96	-0-	877	1	7056	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	8120	-0-	-64	-0-	877	1	7243	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6887	-0-	-505	-0-	792	1	6095	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7573	-0-	-611	-0-	877	1	6696	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6866	-0-	-994	-0-	849	1	6017	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 13 RRCID -> 231584 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6950 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	1481	1	840	2	N	-0-					-0-
12	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	1575	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1451	1	621	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	1			N	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 2 RRCID -> 231587 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6960 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	405	1	5551	2	Y	-0-					-0-
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	431	1	6385	2	Y	-0-					-0-
01	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	436	1	6172	2	Y	-0-					-0-
02	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	384	1	5479	2	Y	-0-					-0-
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	405	1	6286	2	Y	-0-					-0-
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	392	1	5829	2	Y	-0-					-0-

MCCUTCHIN B WELL #: 4 H RRCID -> 231611 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF.10300 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7116	-0-	-504	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7162	-0-	-712	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7835	-0-	-101	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
02	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6493	-0-	-1443	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5771	-0-	-1819	-0-	5771	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231648 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6958 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			Y	-0-					87
12	5084	X	5081	-0-	-3	-0-	5081	2			Y	-0-					87
01	5084	X	4720	-0-	-364	-0-	4720	2			Y	-0-					87
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			Y	-0-					87
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			Y	-0-					87
04	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			Y	-0-					87

PYRAMID ACRES UNIT NO. 3 WELL #: 101 H RRCID -> 231649 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 6856 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5674	-0-	-506	-0-	5674	2			Y	-0-					5
12	6386	X	5741	-0-	-645	-0-	5741	2			Y	-0-					5
01	6169	X	5593	-0-	-576	-0-	5593	2			Y	-0-					5
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					5
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			Y	-0-					5
04	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					5

FLOYD RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 231652 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7010 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	108	1	2163	2	Y	-0-					62
12	2108	N	2041	-0-	-67	-0-	68	1	1973	2	Y	-0-					62
01	2108	N	1869	-0-	-239	-0-	1869	2			Y	-0-					62
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					62
03	2046	N	2003	-0-	-43	-0-	2003	2			Y	-0-					62
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOYD RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231655 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6856 - 8793

11	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	132	1	4186	2	Y	-0-					53
12	3999	X	3959	-0-	-40	-0-	124	1	3835	2	Y	-0-					53
01	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			Y	-0-					53
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			Y	-0-					53
03	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	3987	2			Y	-0-					53
04	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	3735	2			Y	-0-					53

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

11	3480	X	3192	-0-	-288	-0-	114	1	3078	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3237	-0-	-235	-0-	117	1	3120	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3249	-0-	-223	-0-	119	1	3130	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2960	-0-	-120	-0-	108	1	2852	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3200	-0-	-86	-0-	118	1	3082	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3011	-0-	-169	-0-	115	1	2896	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

11	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	441	1	2418	2	Y	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	439	1	2481	2	Y	-0-					-0-
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	443	1	2449	2	Y	-0-					-0-
02	2604	N	2210	-0-	-394	-0-	417	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	2883	N	2732	-0-	-151	-0-	451	1	2281	2	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2333	-0-	-457	-0-	445	1	1888	2	Y	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	71	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1965	-0-	-112	-0-	73	1	1892	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	74	1	1721	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1515	-0-	-445	-0-	67	1	1448	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1633	-0-	-320	-0-	73	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1527	-0-	-213	-0-	71	1	1456	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

11	1350	N	1206	-0-	-144	-0-	62	1	1144	2	N	-0-					117
12	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	64	1	1007	2	N	-0-					117
01	1302	N	1102	-0-	-200	-0-	64	1	1038	2	N	-0-					117
02	1120	N	1017	-0-	-103	-0-	58	1	959	2	N	-0-					117
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	64	1	1181	2	N	-0-					117
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	2	N	21					138
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	58	1	5509	2	N	-0-					35
12	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	60	1	5949	2	N	-0-					35
01	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	58	1	5947	2	N	-0-					35
02	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	54	1	5661	2	N	-0-					35
03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	60	1	6421	2	N	-0-					35
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	58	1	6168	2	N	-0-					35

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2955	-0-	-225	-0-	77	1	2878	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2856	-0-	-430	-0-	78	1	2778	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	79	1	2462	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2225	-0-	-547	-0-	72	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2317	-0-	-752	-0-	79	1	2238	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2150	-0-	-820	-0-	77	1	2073	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 4 RRCID -> 233134 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7143 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	2019	-0-	-111	-0-	1081	1	938	2	N	-0-					-0-
12	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	1084	1	1865	2	N	-0-					-0-
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	1077	1	1879	2	N	-0-					-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	966	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	1024	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	971	-0-	-1159	-0-	601	1	370	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 402 H RRCID -> 233151 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7320 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	77	1	2866	2	N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	79	1	2929	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	79	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2110	-0-	-634	-0-	72	1	2038	2	N	-0-					-0-
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	80	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2837	-0-	-103	-0-	77	1	2760	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	209	1	1907	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
12	2325	N	2210	-0-	-115	-0-	217	1	1992	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	222	1	2002	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	198	1	1745	2	Y	-0-	2	1			4
03	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	205	1	1912	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	211	1	1850	2	Y	2					4
							2	9									

MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	196	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	204	1	2385	2	N	-0-					-0-
01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	204	1	2188	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	180	1	1869	2	N	-0-					-0-
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	198	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	181	1	1633	2	N	-0-					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

11	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	99	1	1843	2	N	-0-					112
12	2077	N	1858	-0-	-219	-0-	102	1	1755	2	N	1					113
							1	9									
01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	102	1	1951	2	N	-0-					113
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1789	2	N	-0-					113
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	102	1	1909	2	N	5					118
							6	9									
04	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	90	1	2056	2	N	5					123
							6	9									

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233876 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7977 - 9630

11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	96	1	2949	2	N	-0-					2
12	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	100	1	3010	2	N	-0-					2
01	3255	X	3132	-0-	-123	-0-	99	1	3033	2	N	-0-					2
02	2884	X	2747	-0-	-137	-0-	90	1	2657	2	N	-0-					2
03	3162	X	3064	-0-	-98	-0-	100	1	2964	2	N	-0-					2
04	3060	X	2953	-0-	-107	-0-	96	1	2857	2	N	-0-					2

EFIRE B WELL #: 4 H RRCID -> 234359 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 6430 - 7552

11	2610	X	2049	-0-	-561	-0-	2049	2			Y	-0-					28
12	2449	N	1732	-0-	-717	-0-	1732	2			Y	-0-					28
01	2201	N	1552	-0-	-649	-0-	1552	2			Y	-0-					28
02	1904	N	1273	-0-	-631	-0-	1273	2			Y	-0-					28
03	1736	N	1392	-0-	-344	-0-	1392	2			Y	-0-					28
04	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2			Y	-0-					28

EFIRE B WELL #: 5 H RRCID -> 234360 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6380 - 8307

11	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					23
12	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					23
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			Y	-0-					23
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	2277	2			Y	-0-					23
03	2604	N	2490	-0-	-114	-0-	2490	2			Y	-0-					23
04	2490	N	2398	-0-	-92	-0-	2398	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 6 RRCID -> 234487 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 6830 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	1			N	-0-					-0-
12	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	1			N	-0-					-0-
01	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	1380	1			N	-0-					-0-
02	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					-0-
03	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1			N	-0-					-0-
04	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	1315	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: C 2 RRCID -> 234507 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7070 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2904	-0-	-66	-0-	130	1	2774	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2810	-0-	-259	-0-	120	1	2690	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2755	-0-	-314	-0-	106	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2371	-0-	-401	-0-	94	1	2277	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	100	1	2508	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2245	-0-	-665	-0-	85	1	2160	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 RRCID -> 234508 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7300 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	1395	X	8	-0-	-1387	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	X	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 2 H RRCID -> 234595 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6984 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EFIRE B WELL #: 3 H RRCID -> 234626 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6413 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	2			Y	-0-					45
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					45
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					45
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					45
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					45
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					45

TRWD WELL #: F 2 RRCID -> 234914 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7110 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	72	-0-	-1458	-0-	4	1	68	2	N	-0-					-0-
12	1581	N	8	-0-	-1573	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 601 H RRCID -> 235057 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6856 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: B 3 RRCID -> 235092 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7190 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	1650	-0-	-930	-0-	367	1	1283	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	1398	-0-	-1113	-0-	408	1	990	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	386	1	1096	2	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	383	1	882	2	Y	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	436	1	1651	2	Y	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	255	1	1433	2	Y	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235194 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8024 - 10876

11	4770	X	4289	-0-	-481	-0-	119	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4411	-0-	-518	-0-	123	1	4288	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4309	-0-	-620	-0-	122	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3692	-0-	-452	-0-	111	1	3581	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4194	-0-	-394	-0-	123	1	4071	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3997	-0-	-293	-0-	119	1	3878	2	N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 4 H RRCID -> 235236 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6274 - 8347

11	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	394	1	1174	2	Y	-0-					27
12	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	439	1	1494	2	Y	-0-					27
01	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	430	1	1483	2	Y	-0-					27
02	946	X	946	-0-	-0-	-0-	376	1	570	2	Y	-0-					27
03	696	X	696	-0-	-0-	-0-	423	1	273	2	Y	-0-					27
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	430	1	400	2	Y	-0-					27

BROYLES WELL #: 5 H RRCID -> 235237 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 6310 - 8639

11	6300	X	4461	-0-	-1839	-0-	323	1	4138	2	Y	-0-					161
12	6510	X	4366	-0-	-2144	-0-	318	1	4048	2	Y	-0-					161
01	6510	X	4405	-0-	-2105	-0-	312	1	4093	2	Y	-0-					161
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	302	1	4132	2	Y	-0-					161
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	309	1	4939	2	Y	-0-					161
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	281	1	4558	2	Y	-0-					161

MERCER RANCH WELL #: 303 H RRCID -> 235241 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7090 - 9760

11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	255	1	1755	2	Y	-0-					1
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	271	1	2144	2	Y	-0-					1
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	268	1	1393	2	Y	-0-					1
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	243	1	778	2	Y	-0-					1
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	275	1	1264	2	Y	-0-					1
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	262	1	950	2	Y	-0-					1

ALEXANDER RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 235242 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6638 - 8335

11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-	16	1			8
12	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	2750	2			Y	-0-					8
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					8
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					8
03	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	2			Y	-0-					8
04	2910	X	2535	-0-	-375	-0-	2535	2			Y	-0-					8

MCCUTCHIN B WELL #: 5 H RRCID -> 235290 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8353 - 10852

11	1320	N	1129	-0-	-191	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	883	-0-	-326	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	775	N	360	-0-	-415	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	176	-0-	-888	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CORN-CLEVELAND WELL #: 1 H RRCID -> 235291 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7240 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	7013	-0-	-7	-0-	161	1	6852	2	Y	-0-			99
12	7223	X	7201	-0-	-22	-0-	164	1	7037	2	Y	-0-			99
01	7223	X	7038	-0-	-185	-0-	172	1	6866	2	Y	-0-			99
02	6552	X	6348	-0-	-204	-0-	154	1	6194	2	Y	-0-			99
03	7254	X	7008	-0-	-246	-0-	172	1	6836	2	Y	-0-			99
04	7020	X	6562	-0-	-458	-0-	162	1	6400	2	Y	-0-			99

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CHAPEL CREEK UNIT #5H WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	368	1	3430	2	N	-0-			-0-
12	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	394	1	3386	2	N	-0-			-0-
01	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	393	1	3208	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3252	-0-	-304	-0-	370	1	2882	2	N	-0-			-0-
03	3937	X	3185	-0-	-752	-0-	381	1	2804	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3176	-0-	-634	-0-	353	1	2823	2	N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYWIRE WELL #: 302 H RRCID -> 235298 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6887 - 9416

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

11	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7563	2			Y	-0-			30
12	7812	X	7733	-0-	-79	-0-	7733	2			Y	-0-			30
01	7750	X	7625	-0-	-125	-0-	7625	2			Y	-0-			30
02	7056	X	6736	-0-	-320	-0-	6736	2			Y	-0-			30
03	7812	X	7412	-0-	-400	-0-	7412	2			Y	-0-			30
04	7560	X	7078	-0-	-482	-0-	7078	2			Y	-0-			30

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 2 WELL #: 5 H RRCID -> 235301 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 8350 - 10152

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

11	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	337	1	4243	2	N	-0-					53
12	4991	X	4747	-0-	-244	-0-	348	1	4399	2	N	-0-					53
01	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	348	1	4385	2	N	-0-					53
02	4508	X	4358	-0-	-150	-0-	315	1	4043	2	N	-0-					53
03	4774	X	4652	-0-	-122	-0-	346	1	4306	2	N	-0-					53
04	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	337	1	4600	2	N	-0-					53

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 236155 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7083 - 9726

11	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	75	1	2337	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2199	-0-	-281	-0-	77	1	2122	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2050	-0-	-430	-0-	78	1	1972	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1788	-0-	-452	-0-	71	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1853	-0-	-348	-0-	78	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1770	-0-	-210	-0-	75	1	1695	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236164 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6277 - 8620

11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	96	1	2233	2	Y	18	56	1			37
							20	9									
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	103	1	2232	2	Y	-0-					37
01	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	98	1	2293	2	Y	-0-					37
02	2044	N	1989	-0-	-55	-0-	91	1	1898	2	Y	-0-					37
03	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	98	1	2146	2	Y	-0-					37
04	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	95	1	2070	2	Y	-0-					37

BROWN WELL #: C 11 RRCID -> 236175 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6951 - 10420

11	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	234	1	3919	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4212	-0-	-190	-0-	229	1	3983	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	228	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3579	-0-	-397	-0-	207	1	3372	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	223	1	3455	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3548	-0-	-592	-0-	213	1	3335	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT NO. 4 WELL #: 101 H RRCID -> 236366 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 7212 - 10007

11	5760	X	5611	-0-	-149	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5792	-0-	-160	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	2			N	-0-					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236699 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8169 - 10481

11	3870	X	3636	-0-	-234	-0-	96	1	3540	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3757	-0-	-87	-0-	100	1	3657	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3691	-0-	-153	-0-	99	1	3592	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3145	-0-	-299	-0-	90	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3551	-0-	-262	-0-	100	1	3451	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3418	-0-	-212	-0-	96	1	3322	2	N	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 2 H RRCID -> 236710 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7910 - 9393

11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			Y	-0-					67
12	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			Y	-0-					67
01	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					67
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					67
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					67
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			Y	-0-					67

BIGGS WELL #: 1 H RRCID -> 236712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7341 - 9013

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

11	5190	X	4935	-0-	-255	-0-	4935	2			Y	-0-					67
12	5363	X	5200	-0-	-163	-0-	5200	2			Y	-0-					67
01	5363	X	5207	-0-	-156	-0-	5207	2			Y	-0-					67
02	4844	X	4698	-0-	-146	-0-	4698	2			Y	-0-					67
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			Y	-0-					67
04	5040	X	5028	-0-	-12	-0-	5028	2			Y	-0-					67

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

11	3690	X	2360	-0-	-1330	-0-	309	1	2051	2	Y	-0-					89
12	3813	X	2353	-0-	-1460	-0-	328	1	2025	2	Y	-0-					89
01	3813	X	2322	-0-	-1491	-0-	319	1	2003	2	Y	-0-					89
02	2408	X	2211	-0-	-197	-0-	294	1	1917	2	Y	-0-					89
03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	349	1	2134	2	Y	-0-					89
04	2370	X	2268	-0-	-102	-0-	339	1	1929	2	Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5756	-0-	-34	-0-	5756	2			Y	-0-					26
12	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			Y	-0-					26
01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			Y	-0-					26
02	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	5471	2			Y	-0-					26
03	5983	X	5759	-0-	-224	-0-	5759	2			Y	-0-					26
04	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			Y	-0-					26

BEGGS WELL #: 101H RRCID -> 237404 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6980 - 10087

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

11	4560	X	4448	-0-	-112	-0-	427	1	4021	2	N	-0-					-0-
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	442	1	4846	2	N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	442	1	4414	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4148	-0-	-192	-0-	399	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4718	-0-	-583	-0-	442	1	4276	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4600	-0-	-530	-0-	427	1	4173	2	N	-0-					-0-

BAKER RANCH WELL #: RRCID -> 237424 COMPL. DATE 05/21/2020 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8644 - 11183

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2022

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

11	3480	X	2176	-0-	-1304	-0-	214	1	1962	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3244	-0-	-352	-0-	249	1	2995	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3367	-0-	-229	-0-	256	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3081	-0-	-167	-0-	227	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	263	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	250	1	3277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	51	1	1300	2	N	-0-			-0-
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	53	1	1336	2	N	-0-			-0-
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	54	1	1352	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	48	1	1195	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	52	1	1324	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1289	-0-	-61	-0-	45	1	1244	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2990	-0-	-70	-0-	515	1	2475	2	N	-0-			-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	529	1	2676	2	N	-0-			-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	539	1	2699	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	465	1	2063	2	N	-0-			-0-
03	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	562	1	2939	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	397	1	2391	2	N	-0-			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3510	-0-	-270	-0-	209	1	3301	2	N	-0-			-0-
12	3751	X	866	-0-	-2885	-0-	39	1	827	2	N	-0-			-0-
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	201	1	3984	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3110	-0-	-166	-0-	199	1	2911	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	3368	-0-	-259	-0-	217	1	3151	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	3505	-0-	-545	-0-	216	1	3289	2	N	-0-			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2826	-0-	-324	-0-	325	1	2501	2	Y	-0-			15
12	3255	X	3144	-0-	-111	-0-	344	1	2800	2	Y	-0-			15
01	3193	X	2742	-0-	-451	-0-	350	1	2392	2	Y	-0-			15
02	2828	X	1537	-0-	-1291	-0-	334	1	1203	2	Y	-0-			15
03	3131	X	1799	-0-	-1332	-0-	351	1	1448	2	Y	-0-			15
04	3030	X	1449	-0-	-1581	-0-	352	1	1097	2	Y	-0-			15

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	457	1	2478	2	N	-0-			48
12	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	505	1	2375	2	N	-0-			48
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	493	1	2665	2	N	-0-			48
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	428	1	2214	2	N	-0-			48
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	490	1	2318	2	N	-0-			48
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	482	1	2368	2	N	-0-			48

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4895	-0-	-355	-0-	763	1	4132	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	5040	-0-	-385	-0-	741	1	4299	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	742	1	4300	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4524	-0-	-152	-0-	632	1	3892	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	729	1	4339	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4756	-0-	-134	-0-	784	1	3972	2	N	-0-			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

11	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	611	1	2189	2	N	-0-					-0-
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	663	1	2105	2	N	-0-					-0-
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	680	1	2169	2	N	-0-					-0-
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	630	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	670	1	2150	2	N	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	681	1	2059	2	N	-0-					-0-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	826	1	2511	2	N	-0-					80
12	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	861	1	2420	2	N	-0-					80
01	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	839	1	2182	2	N	-0-					80
02	3192	X	2015	-0-	-1177	-0-	717	1	1298	2	N	-0-					80
03	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	896	1	2460	2	N	-0-					80
04	3330	X	1723	-0-	-1607	-0-	709	1	1014	2	N	-0-					80

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 0 - 10968

11	3990	X	3479	-0-	-511	-0-	66	1	3413	2	N	-0-					71
12	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	71	1	3624	2	N	1	1	1			71
							1	9									
01	4278	X	3818	-0-	-460	-0-	74	1	3744	2	N	-0-					71
02	3864	X	3377	-0-	-487	-0-	75	1	3302	2	N	-0-					71
03	4278	X	3641	-0-	-637	-0-	80	1	3561	2	N	-0-					71
*04	3690	X	3562	-0-	-128	-0-	78	1	3484	2	N	-0-					71

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

11	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	321	1	3304	2	Y	-0-					14
12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	330	1	3684	2	Y	-0-					14
01	3968	X	3489	-0-	-479	-0-	311	1	3178	2	Y	-0-					14
02	3584	X	2869	-0-	-715	-0-	296	1	2573	2	Y	-0-					14
03	3968	X	3484	-0-	-484	-0-	328	1	3156	2	Y	-0-					14
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	314	1	3628	2	Y	-0-					14

BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	492	1	4987	2	N	-0-					-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	483	1	4997	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	5325	-0-	-38	-0-	491	1	4834	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4870	-0-	-86	-0-	468	1	4402	2	N	-0-					-0-
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	520	1	4978	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	3952	-0-	-1358	-0-	361	1	3591	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6119	-0-	-511	-0-	441	1	5678	2	N	-0-					5
12	6851	X	6407	-0-	-444	-0-	456	1	5951	2	N	-0-					5
01	7099	X	6506	-0-	-593	-0-	458	1	6048	2	N	-0-					5
02	6412	X	5390	-0-	-1022	-0-	399	1	4991	2	N	-0-					5
03	7099	X	6065	-0-	-1034	-0-	462	1	5603	2	N	-0-	2	1			3
04	6300	X	5759	-0-	-541	-0-	447	1	5312	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: D 4 RRCID -> 238459 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6900 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5676	-0-	-474	-0-	419	1	5257	2	N	-0-					5
12	6386	X	5992	-0-	-394	-0-	434	1	5558	2	N	-0-					5
01	6572	X	6071	-0-	-501	-0-	436	1	5635	2	N	-0-					5
02	5936	X	5140	-0-	-796	-0-	379	1	4761	2	N	-0-					5
03	6572	X	5730	-0-	-842	-0-	440	1	5290	2	N	-0-					5
04	5880	X	5508	-0-	-372	-0-	425	1	5083	2	N	-0-					5

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7060 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4394	-0-	-346	-0-	83	1	4311	2	N	-0-					66
12	4898	X	4570	-0-	-328	-0-	84	1	4485	2	N	1	1	1			66
							1	9									
01	5177	X	4685	-0-	-492	-0-	84	1	4601	2	N	-0-					66
02	4676	X	4093	-0-	-583	-0-	78	1	4015	2	N	-0-					66
03	5177	X	4406	-0-	-771	-0-	84	1	4322	2	N	-0-					66
04	4530	X	4243	-0-	-287	-0-	81	1	4162	2	N	-0-					66

WINSTON WELL #: E 2 RRCID -> 238461 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6900 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	592	1	3418	2	Y	1					9
							1	9									
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	619	1	3581	2	Y	-0-					9
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	825	1	3205	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
02	3360	X	897	-0-	-2463	-0-	290	1	603	2	Y	4	4	1			8
							4	9									
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					8
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					8

WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3237	-0-	-273	-0-	353	1	2883	2	Y	1					6
							1	9									
12	3627	X	3308	-0-	-319	-0-	334	1	2974	2	Y	-0-					6
01	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	315	1	3000	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	348	1	3160	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	542	1	3690	2	Y	-0-					5
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	551	1	3600	2	Y	-0-					5

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	227	1	1803	2	Y	-0-					4
12	2232	N	2060	-0-	-172	-0-	224	1	1836	2	Y	-0-	1	1			3
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	251	1	2133	2	Y	-0-					3
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	242	1	1701	2	Y	-0-					3
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	240	1	1853	2	Y	-0-					3
*04	2160	N	1853	-0-	-307	-0-	235	1	1618	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 238663 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7017 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 3 RRCID -> 238928 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6950 - 9945

11	3120	X	277	-0-	-2843	-0-	68	1	209	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 6 RRCID -> 238929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6960 - 10235

11	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			Y	-0-					-0-
01	5766	X	5406	-0-	-360	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
02	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-
03	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			Y	-0-					-0-
04	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			Y	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					51

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	317	1	1660	2	N	-0-					20
12	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	327	1	1911	2	N	-0-					20
01	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	327	1	1788	2	N	-0-					20
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	295	1	1678	2	N	-0-					20
03	2232	N	2129	-0-	-103	-0-	327	1	1802	2	N	-0-					20
04	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	246	1	1794	2	N	-0-					20

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

11	6750	X	6468	-0-	-282	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6282	-0-	-724	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5620	-0-	-1758	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5593	-0-	-1071	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6553	-0-	-825	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6216	-0-	-264	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					51
12	5394	X	5325	-0-	-69	-0-	5325	2			N	-0-					51
01	5425	X	5323	-0-	-102	-0-	5323	2			N	-0-					51
02	4900	X	4783	-0-	-117	-0-	4783	2			N	-0-					51
03	5425	X	5372	-0-	-53	-0-	5372	2			N	-0-					51
04	5250	X	5156	-0-	-94	-0-	5156	2			N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					84
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					84
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			Y	-0-					84
02	5628	X	5502	-0-	-126	-0-	5502	2			Y	-0-					84
03	6231	X	6140	-0-	-91	-0-	6140	2			Y	-0-					84
04	6030	X	5915	-0-	-115	-0-	5915	2			Y	-0-					84

BEGGS WELL #: 203H RRCID -> 238996 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7010 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 105H RRCID -> 238997 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7182 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1955	-0-	-565	-0-	59	1	1896	2	Y	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	61	1	2069	2	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-					-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	54	1	2043	2	Y	-0-					-0-
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	63	1	2637	2	Y	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	53	1	2046	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 101H RRCID -> 238998 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6963 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7166	-0-	-64	-0-	83	1	7083	2	Y	-0-					-0-
12	7409	X	7380	-0-	-29	-0-	87	1	7293	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	7369	-0-	-102	-0-	82	1	7287	2	Y	-0-					-0-
02	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	75	1	6818	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	7231	-0-	-240	-0-	84	1	7147	2	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6839	-0-	-331	-0-	77	1	6762	2	Y	-0-					-0-

PEARL FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239000 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7001 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6321	2			Y	-0-					70
12	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			Y	-0-					70
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			Y	-0-					70
02	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			Y	-0-					70
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					70
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			Y	-0-					70

MERCER RANCH WELL #: 103H RRCID -> 239006 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7614 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3123	-0-	-267	-0-	56	1	3067	2	Y	-0-					-0-
12	3503	X	3001	-0-	-502	-0-	60	1	2941	2	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3108	-0-	-395	-0-	62	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	1695	-0-	-1217	-0-	43	1	1652	2	Y	-0-					-0-
03	3224	X	1032	-0-	-2192	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2641	-0-	-479	-0-	62	1	2579	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	854	1	7161	2	Y	3					13
							3	9									
12	8091	X	8045	-0-	-46	-0-	883	1	7162	2	Y	-0-					13
01	8091	X	7936	-0-	-155	-0-	883	1	7050	2	Y	3					16
							3	9									
02	7308	X	7202	-0-	-106	-0-	797	1	6403	2	Y	2	1	1			17
							2	9									
03	8091	X	8080	-0-	-11	-0-	878	1	7202	2	Y	-0-					17
04	7830	X	7657	-0-	-173	-0-	854	1	6803	2	Y	-0-					17

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2015	N	1901	-0-	-114	-0-	182	1	1719	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3868	-0-	768	768	206	1	3662	2	Y	-0-					-0-
01	2716	X	1948	-0-	-768	-0-	181	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	215	1	1379	2	Y	-0-					-0-
03	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	196	1	3717	2	Y	-0-					-0-
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	184	1	2563	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4914	-0-	-276	-0-	126	1	4788	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	4711	-0-	-249	-0-	121	1	4590	2	Y	-0-					-0-
01	5332	X	4262	-0-	-1070	-0-	110	1	4152	2	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4002	-0-	-814	-0-	129	1	3873	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4807	-0-	-525	-0-	132	1	4675	2	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4153	-0-	-767	-0-	121	1	4032	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3544	-0-	-1226	-0-	878	1	2666	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4670	-0-	-197	-0-	893	1	3777	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	915	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3370	-0-	-494	-0-	808	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	3621	-0-	-1060	-0-	943	1	2678	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	531	-0-	-3999	-0-	531	1			N	-0-					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	145	-0-	-1865	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	1209	X	195	-0-	-1014	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	743	1	2815	2	Y	-0-					-0-
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	771	1	3269	2	Y	-0-					-0-
01	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	785	1	2874	2	Y	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	688	1	2578	2	Y	-0-					-0-
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	793	1	3119	2	Y	-0-					-0-
04	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	774	1	2969	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: L 3 RRCID -> 239446 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7300 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3132	-0-	-168	-0-	719	1	2413	2	Y	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	739	1	2717	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3176	-0-	-234	-0-	725	1	2451	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2989	-0-	-35	-0-	668	1	2321	2	Y	-0-					-0-
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	717	1	2725	2	Y	-0-					-0-
04	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	688	1	2615	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 3 RRCID -> 239447 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6800 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

DEAN WELL #: D 3 RRCID -> 239453 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7105 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	1			Y	-0-					-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	1			Y	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			Y	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	1			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	1			Y	-0-					-0-

SKINNER, JOE WELL #: 5H RRCID -> 239458 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7825 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					63
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					63
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					63
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			Y	-0-					63
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					63
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	155	2			Y	-0-					63

CHAPEL CREEK WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7123 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3411	-0-	611	611	3411	2			N	-0-					-0-
03	2180	N	1569	-0-	-611	-0-	6	1	1563	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7058	-0-	4058	4058	745	1	6313	2	N	-0-					-0-

LONESOME DOVE WELL #: 1H RRCID -> 239501 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6906 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6760 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	298	1	3264	2	Y	-0-					6
12	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	285	1	3298	2	Y	-0-					6
01	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	313	1	3639	2	Y	-0-					6
02	3584	X	3420	-0-	-164	-0-	256	1	3164	2	Y	-0-					6
03	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	272	1	3500	2	Y	-0-					6
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	296	1	3704	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCDONALD KANN WELL #: 3 RRCID -> 239831 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7180 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	234	1	5275	2	N	-0-					-0-
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	252	1	5352	2	N	-0-					-0-
01	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	235	1	5329	2	N	-0-					-0-
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	228	1	4786	2	N	-0-					-0-
03	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	265	1	5257	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	197	1	4181	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 6 RRCID -> 239833 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7205 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	1006	-0-	-1904	-0-	690	1	316	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	1357	-0-	-1960	-0-	1021	1	336	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	957	-0-	-2360	-0-	957	1			N	-0-					-0-
02	2996	X	828	-0-	-2168	-0-	828	1			N	-0-					-0-
03	3100	X	858	-0-	-2242	-0-	858	1			N	-0-					-0-
04	1320	X	651	-0-	-669	-0-	651	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 8 RRCID -> 239834 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7300 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3371	-0-	-1219	-0-	681	1	2690	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4147	-0-	-7	-0-	626	1	3521	2	N	-0-					-0-
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	618	1	3556	2	N	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	547	1	3117	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	568	1	3476	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2564	-0-	-1486	-0-	511	1	2053	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 7 RRCID -> 239835 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7165 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	24	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	661	2	Y	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	742	2	Y	-0-					-0-
03	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	252	1	2072	2	Y	-0-					-0-
04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	274	1	2133	2	Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6H RRCID -> 239839 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7311 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	177	1	7155	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7452	-0-	-329	-0-	185	1	7267	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7296	-0-	-485	-0-	185	1	7111	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6636	-0-	-392	-0-	168	1	6468	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	186	1	6779	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7104	-0-	-216	-0-	179	1	6925	2	N	-0-					-0-

CARR-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 239844 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6995 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3922	-0-	-308	-0-	3922	2			N	-0-					30
12	4371	X	3975	-0-	-396	-0-	3975	2			N	-0-					30
01	4371	X	3892	-0-	-479	-0-	3892	2			N	-0-					30
02	3864	X	3510	-0-	-354	-0-	3510	2			N	-0-					30
03	4061	X	3942	-0-	-119	-0-	3942	2			N	-0-					30
04	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	3799	2			N	-0-					30

MERCER RANCH WELL #: 203H RRCID -> 239846 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 8088 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6502	-0-	-638	-0-	168	1	6334	2	Y	-0-					-0-
12	7378	X	6842	-0-	-536	-0-	177	1	6665	2	Y	-0-					-0-
01	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	184	1	6844	2	Y	-0-					-0-
02	6216	X	6183	-0-	-33	-0-	182	1	6001	2	Y	-0-					-0-
03	6882	X	6670	-0-	-212	-0-	164	1	6506	2	Y	-0-					-0-
04	6810	X	6422	-0-	-388	-0-	167	1	6255	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MASTERS WELL #: 2H RRCID -> 239849 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8293 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					1
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	2			N	-0-					1
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					1
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					1
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					1
*04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					1

COURTS FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 239856 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6875 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					45
12	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					45
01	4557	X	4477	-0-	-80	-0-	4477	2			N	-0-					45
02	4116	X	3998	-0-	-118	-0-	3998	2			N	-0-					45
03	4557	X	4408	-0-	-149	-0-	4408	2			N	-0-					45
04	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2			N	-0-					45

MCCUTCHIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239900 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8350 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 22H RRCID -> 239923 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8221 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	251	1	2329	2	Y	-0-					65
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	251	1	2300	2	Y	-0-					65
01	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	449	1	2292	2	Y	-0-					65
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	421	1	2160	2	Y	-0-					65
*03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	467	1	2461	2	Y	-0-					65
04	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	427	1	2307	2	Y	-0-					65

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4996	-0-	-284	-0-	4996	2			N	-0-					24
12	5394	X	5047	-0-	-347	-0-	5047	2			N	-0-					24
01	5208	X	5072	-0-	-136	-0-	5072	2			N	-0-					24
02	4704	X	4545	-0-	-159	-0-	4545	2			N	-0-					24
03	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			N	-0-					24
04	5010	X	4892	-0-	-118	-0-	4892	2			N	-0-					24

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					2
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					2
01	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					2
03	868	N	385	-0-	-483	-0-	385	2			N	-0-					2
04	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2023 - WELL PLUGGED 05/12/23

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

11	4470	X	4063	-0-	-407	-0-	433	1	3630	2	N	-0-					14
12	4619	X	4353	-0-	-266	-0-	374	1	3978	2	N	1	1	1			14
							1	9									
01	4805	X	4390	-0-	-415	-0-	372	1	4018	2	N	-0-					14
02	4340	X	3832	-0-	-508	-0-	334	1	3498	2	N	-0-					14
03	4805	X	4236	-0-	-569	-0-	345	1	3891	2	N	-0-					14
04	4260	X	4079	-0-	-181	-0-	351	1	3724	2	N	4					18
							4	9									

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	616	1	3177	2	Y	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	645	1	3462	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3823	-0-	-21	-0-	640	1	3183	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	572	1	2807	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3822	-0-	-22	-0-	639	1	3183	2	Y	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	622	1	3115	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	159	1	882	2	Y	1					5
							1	9									
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	160	1	966	2	Y	-0-					5
01	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	157	1	957	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	143	1	799	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	169	1	1012	2	Y	-0-					4
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	153	1	830	2	Y	-0-					4

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 10300

11	3930	X	3569	-0-	-361	-0-	447	1	3122	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	460	1	3181	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	462	1	3150	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3220	-0-	-112	-0-	418	1	2802	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	461	1	3149	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	2743	-0-	-827	-0-	316	1	2427	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

11	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	365	1	5893	2	Y	-0-					1
12	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	351	1	6763	2	Y	-0-					1
01	5890	X	5671	-0-	-219	-0-	354	1	5317	2	Y	-0-					1
02	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	286	1	5156	2	Y	-0-					1
03	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	292	1	6372	2	Y	-0-					1
04	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	261	1	6191	2	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	X	30	-0-	-720	-0-	12	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	744	N	285	-0-	-459	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	1			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	1			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3771	-0-	-609	-0-	175	1	3596	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4180	-0-	-346	-0-	184	1	3996	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4124	-0-	-402	-0-	184	1	3940	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3744	-0-	-260	-0-	166	1	3578	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4021	-0-	-381	-0-	187	1	3834	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4007	-0-	-43	-0-	182	1	3825	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	181	1	3192	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	188	1	3358	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	185	1	3281	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3115	-0-	-189	-0-	163	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3043	-0-	-491	-0-	184	1	2859	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	179	1	2892	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1816	-0-	-134	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
12	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1481	-0-	-289	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3303	-0-	-177	-0-	3303	2			Y	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3518	-0-	-78	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3433	-0-	-163	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6875 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3241	-0-	-179	-0-	266	1	2975	2	Y	-0-					21
12	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	267	1	2970	2	Y	-0-					21
01	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	289	1	3225	2	Y	1					22
							1	9									
02	3192	X	2991	-0-	-201	-0-	257	1	2734	2	Y	-0-					22
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	305	1	2932	2	Y	-0-					22
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	286	1	3186	2	Y	-0-	3	1			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: K 2 RRCID -> 240499 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6760 - 9795

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 3 RRCID -> 240504 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6900 - 9465

11	6480	X	6384	-0-	-96	-0-	727	1	5657	2	Y	-0-					-0-
12	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	771	1	6594	2	Y	-0-					-0-
01	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	789	1	6139	2	Y	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	724	1	5868	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	675	1	5715	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6292	-0-	-188	-0-	674	1	5618	2	Y	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2 RRCID -> 240537 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7255 - 11425

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 6 RRCID -> 240539 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7145 - 9955

11	5010	X	2152	-0-	-2858	-0-	311	1	1841	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	1922	-0-	-2790	-0-	323	1	1599	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	1941	-0-	-2275	-0-	323	1	1618	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2325	-0-	-1483	-0-	290	1	2035	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2457	-0-	-953	-0-	323	1	2134	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	312	1	2018	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DAVENPORT WELL #: 4 RRCID -> 240542 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7825 - 9065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 10418

11	3000	N	3106	-0-	106	280	65	1	3041	2	Y	-0-					-0-
12	3078	N	2798	-0-	-280	-0-	65	1	2733	2	Y	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	67	1	3046	2	Y	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	64	1	3077	2	Y	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	67	1	2845	2	Y	-0-					-0-
04	2670	X	2558	-0-	-112	-0-	65	1	2493	2	Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-					-0-
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
04	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

11	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	322	1	5279	2	Y	-0-					-0-
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	331	1	5379	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	331	1	5404	2	Y	-0-					-0-
02	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	301	1	5109	2	Y	-0-					-0-
03	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	333	1	5381	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5399	-0-	-61	-0-	319	1	5080	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	67	1	3839	2	Y	-0-					-0-
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	69	1	4026	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	72	1	3797	2	Y	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	72	1	3982	2	Y	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	84	1	4289	2	Y	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	70	1	4266	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	461	1	2045	2	Y	2					10
							2	9									
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	460	1	2188	2	Y	-0-					10
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	459	1	2300	2	Y	5	6	1			9
							6	9									
02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	437	1	2059	2	Y	5	6	1			8
							6	9									
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	496	1	2021	2	Y	-0-					8
04	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	533	1	1672	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					1
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			Y	-0-					1
01	2015	N	1601	-0-	-414	-0-	1601	2			Y	-0-					1
02	1596	N	1488	-0-	-108	-0-	1488	2			Y	-0-					1
03	1767	N	1585	-0-	-182	-0-	1585	2			Y	-0-					1
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					1

DEAN WELL #: D 4 RRCID -> 240733 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6995 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4971	-0-	-549	-0-	295	1	4676	2	Y	-0-					5
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	297	1	5639	2	Y	-0-					5
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	310	1	5560	2	Y	-0-					5
02	5040	X	4686	-0-	-354	-0-	255	1	4431	2	Y	-0-					5
03	5704	X	5679	-0-	-25	-0-	283	1	5396	2	Y	-0-					5
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	313	1	5406	2	Y	-0-					5

HAYWIRE WELL #: 201H RRCID -> 240745 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6848 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 202H RRCID -> 240748 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6850 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 5 RRCID -> 240760 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6895 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	839	1	3227	2	Y	-0-					-0-
12	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	842	1	3867	2	Y	-0-					-0-
01	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	805	1	3712	2	Y	-0-					-0-
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	713	1	3350	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3895	-0-	-11	-0-	831	1	3064	2	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3348	-0-	-432	-0-	793	1	2555	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010R RRCID -> 240793 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1175	-0-	-220	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1271	-0-	-45	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-

REED WELL #: 11 RRCID -> 241027 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6900 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	624	1	1780	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	635	1	1821	2	N	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	655	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2177	-0-	-63	-0-	595	1	1582	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2124	-0-	-325	-0-	654	1	1470	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	1501	-0-	-929	-0-	528	1	973	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 3 RRCID -> 241028 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6700 - 1050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4015	-0-	-125	-0-	572	1	3414	2	Y	26	22	1			44
							29	9									
12	4278	X	4249	-0-	-29	-0-	532	1	3711	2	Y	5	5	1			44
							6	9									
01	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	529	1	3734	2	Y	32	18	1			58
							35	9									
02	3864	X	3708	-0-	-156	-0-	627	1	3072	2	Y	8	22	1			44
							9	9									
03	4278	X	4084	-0-	-194	-0-	680	1	3379	2	Y	23	42	1			25
							25	9									
04	4140	X	3979	-0-	-161	-0-	596	1	3369	2	Y	13					38
							14	9									

MCFARLAND WELL #: E 4 RRCID -> 241029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6850 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4113	-0-	-207	-0-	568	1	3525	2	Y	18	15	1			31
							20	9									
12	4464	X	4227	-0-	-237	-0-	552	1	3671	2	Y	4	4	1			31
							4	9									
01	4464	X	4306	-0-	-158	-0-	606	1	3676	2	Y	22	13	1			40
							24	9									
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	566	1	3150	2	Y	7	16	1			31
							8	9									
03	4464	X	4014	-0-	-450	-0-	660	1	3337	2	Y	15	29	1			17
							17	9									
04	4170	X	3932	-0-	-238	-0-	588	1	3334	2	Y	9					26
							10	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7589	-0-	-241	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7644	-0-	-447	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7621	-0-	-470	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6975	-0-	-277	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7582	-0-	-385	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7076	-0-	-514	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4347	-0-	-393	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4496	-0-	-402	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4314	-0-	-584	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4193	-0-	-35	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4260	-0-	-235	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4089	-0-	-261	-0-	4089	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6987	-0-	-243	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7155	-0-	-161	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7068	-0-	-124	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6209	-0-	-315	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6616	-0-	-607	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6339	-0-	-651	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	446	1	3121	2	Y	-0-					-0-
12	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	480	1	3396	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	464	1	3165	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3140	-0-	-192	-0-	420	1	2720	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3332	-0-	-419	-0-	470	1	2862	2	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3445	-0-	-185	-0-	444	1	3001	2	Y	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4073	-0-	-457	-0-	408	1	3665	2	Y	-0-					3
12	4681	X	3987	-0-	-694	-0-	440	1	3547	2	Y	-0-	1	1			2
01	4681	X	4386	-0-	-295	-0-	518	1	3868	2	Y	-0-					2
02	4228	X	3710	-0-	-518	-0-	486	1	3224	2	Y	-0-					2
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	673	1	4202	2	Y	-0-					2
04	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	605	1	3829	2	Y	-0-					2

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	423	1	3054	2	Y	-0-					-0-
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	437	1	3332	2	Y	-0-					-0-
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	437	1	3219	2	Y	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	390	1	2738	2	Y	-0-					-0-
03	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	437	1	2978	2	Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	423	1	2489	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TRWD WELL #: C 4 RRCID -> 243113 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7260 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	520	1	4068	2	N	-0-					-0-
12	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	536	1	4141	2	N	-0-					-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	536	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4126	-0-	-158	-0-	484	1	3642	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4621	-0-	-122	-0-	533	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3451	-0-	-1139	-0-	412	1	3039	2	N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					26
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					26
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					26
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	7	2	2	9	Y	2					28
03	3100	N	5784	-0-	2684	2684	5780	2	4	9	Y	4					32
04	3000	N	6094	-0-	3094	5778	6084	2	10	9	Y	9					41

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	240	1	3389	2	N	-0-					20
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	271	1	3445	2	N	-0-					20
01	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	251	1	3637	2	N	-0-					20
02	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	256	1	3163	2	N	-0-					20
03	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	288	1	3437	2	N	-0-					20
04	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	244	1	3415	2	N	-0-					20

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3672	-0-	-378	-0-	275	1	3397	2	N	-0-					11
12	4185	X	3845	-0-	-340	-0-	307	1	3538	2	N	-0-					11
01	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	317	1	3641	2	N	-0-					11
02	3836	X	3434	-0-	-402	-0-	291	1	3143	2	N	-0-					11
03	4247	X	3715	-0-	-532	-0-	299	1	3416	2	N	-0-					11
04	3840	X	3632	-0-	-208	-0-	313	1	3319	2	N	-0-					11

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 243354 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7014 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3047	-0-	-223	-0-	271	1	2776	2	N	-0-					16
12	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	262	1	2908	2	N	-0-					16
01	3441	X	3253	-0-	-188	-0-	271	1	2982	2	N	-0-					16
02	3108	X	2851	-0-	-257	-0-	253	1	2598	2	N	-0-					16
03	3441	X	3023	-0-	-418	-0-	242	1	2781	2	N	-0-					16
04	3150	X	2936	-0-	-214	-0-	234	1	2702	2	N	-0-					16

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3938	-0-	-402	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3558	-0-	-782	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3026	-0-	-894	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3392	-0-	-568	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	2092	1	5604	2	N	-0-					-0-
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	2155	1	6698	2	N	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	2137	1	6121	2	N	-0-					-0-
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	1958	1	2374	2	N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	2114	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	2450	-0-	-820	-0-	2044	1	406	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	162	1	4857	2	Y	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	160	1	4042	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3901	-0-	-222	-0-	168	1	3733	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	1151	-0-	-2573	-0-	180	1	971	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	575	-0-	-3548	-0-	176	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	175	1	4148	2	Y	-0-					-0-

COLE TRUST TWO WELL #: 6H RRCID -> 243898 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8538 - 10235

11	13290	X	12835	-0-	-455	-0-	422	1	12413	2	Y	-0-					-0-
12	13733	X	13384	-0-	-349	-0-	427	1	12957	2	Y	-0-					-0-
01	13451	X	13451	-0-	-0-	-0-	439	1	13012	2	Y	-0-					-0-
02	12096	X	11833	-0-	-263	-0-	389	1	11444	2	Y	-0-					-0-
03	13392	X	12773	-0-	-619	-0-	408	1	12365	2	Y	-0-					-0-
04	13020	X	12896	-0-	-124	-0-	415	1	12481	2	Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 244007 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7091 - 8702

11	6090	X	5930	-0-	-160	-0-	160	1	5770	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5850	-0-	-443	-0-	165	1	5685	2	N	-0-					-0-
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	172	1	6047	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5512	-0-	-88	-0-	148	1	5364	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	6015	-0-	-185	-0-	170	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	164	1	5528	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 5 RRCID -> 244019 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6680 - 10455

11	3870	X	3670	-0-	-200	-0-	507	1	3149	2	Y	13	11	1			22
							14	9									
12	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	583	1	3198	2	Y	3	3	1			22
							3	9									
01	3999	X	3801	-0-	-198	-0-	534	1	3249	2	Y	16	9	1			29
							18	9									
02	3612	X	3403	-0-	-209	-0-	514	1	2885	2	Y	4	11	1			22
							4	9									
03	3999	X	3680	-0-	-319	-0-	522	1	3146	2	Y	11	21	1			12
							12	9									
04	3690	X	3620	-0-	-70	-0-	523	1	3089	2	Y	7					19
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 6 RRCID -> 244020 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6680 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3297	-0-	-243	-0-	845	1	2422	2	Y	27	22	1			44
							30	9									
12	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	943	1	2532	2	Y	5	5	1			44
							6	9									
01	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	905	1	2497	2	Y	32	18	1			58
							35	9									
02	3304	X	2736	-0-	-568	-0-	802	1	1925	2	Y	8	22	1			44
							9	9									
03	3658	X	2728	-0-	-930	-0-	1004	1	1699	2	Y	23	42	1			25
							25	9									
04	3360	X	2901	-0-	-459	-0-	896	1	1991	2	Y	13					38
							14	9									

WINSTON WELL #: G 3 RRCID -> 244022 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6860 - 10165

11	4650	X	4326	-0-	-324	-0-	321	1	4005	2	N	-0-					1
12	4805	X	4261	-0-	-544	-0-	341	1	3920	2	N	-0-					1
01	5053	X	3897	-0-	-1156	-0-	363	1	3534	2	N	-0-					1
02	4564	X	3885	-0-	-679	-0-	310	1	3575	2	N	-0-					1
03	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	349	1	3908	2	N	-0-					1
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	341	1	3938	2	N	1					2
							1	9									

COLE TRUST TWO WELL #: 5H RRCID -> 244096 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8055 - 9677

11	4770	X	3917	-0-	-853	-0-	427	1	3490	2	Y	-0-					-0-
12	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	447	1	4497	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	4018	-0-	-911	-0-	439	1	3579	2	Y	-0-					-0-
02	4452	X	1390	-0-	-3062	-0-	404	1	986	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	2455	-0-	-2474	-0-	469	1	1986	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	434	1	3660	2	Y	-0-					-0-

MARTIN A WELL #: 7H RRCID -> 244374 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7773 - 8930

11	4440	X	4386	-0-	-54	-0-	387	1	3999	2	Y	-0-					-0-
12	4588	X	4476	-0-	-112	-0-	390	1	4086	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4316	-0-	-272	-0-	401	1	3915	2	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3844	-0-	-300	-0-	346	1	3498	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	4336	-0-	-252	-0-	386	1	3950	2	Y	-0-					-0-
04	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	379	1	4095	2	Y	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	426	1	2019	2	Y	-0-					-0-
12	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	440	1	1995	2	Y	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	440	1	2052	2	Y	-0-					-0-
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	386	1	1838	2	Y	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	440	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	426	1	1837	2	Y	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 2H RRCID -> 244523 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 8003 - 10285

11	1800	X	1192	-0-	-608	-0-	834	1	358	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	874	1	404	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	868	-0-	-465	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	1120	N	794	-0-	-326	-0-	794	1			N	-0-					-0-
03	1271	N	888	-0-	-383	-0-	888	1			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BONDS RANCH "A" WELL #: 702H RRCID -> 244531 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5234	-0-	-406	-0-	449	1	4785	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5591	-0-	-423	-0-	462	1	5129	2	N	-0-					-0-
01	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	470	1	6452	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4282	-0-	-1150	-0-	411	1	3871	2	N	-0-					-0-
03	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	484	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5530	-0-	-1160	-0-	458	1	5072	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: G 5 RRCID -> 244534 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6765 - 9535

11	3450	X	3144	-0-	-306	-0-	327	1	2817	2	N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	386	1	3378	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3238	-0-	-544	-0-	362	1	2876	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2976	-0-	-440	-0-	322	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	397	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3181	-0-	-449	-0-	366	1	2815	2	N	-0-					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 9 RRCID -> 244550 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7040 - 10040

11	4770	X	3982	-0-	-788	-0-	1019	1	2963	2	N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1076	1	3854	2	N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	1058	1	3991	2	N	-0-					-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	933	1	3512	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4799	-0-	-130	-0-	1081	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4405	-0-	-485	-0-	936	1	3469	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 501H RRCID -> 244555 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7378 - 8746

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 8H RRCID -> 244738 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7833 - 9483

11	3390	X	2916	-0-	-474	-0-	324	1	2592	2	Y	-0-					101
12	3503	X	2582	-0-	-921	-0-	335	1	2247	2	Y	-0-					101
01	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	335	1	2644	2	Y	-0-					101
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	300	1	2917	2	Y	2					103
							2	9									
03	3224	X	3137	-0-	-87	-0-	323	1	2810	2	Y	4					107
							4	9									
04	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	324	1	2923	2	Y	9					116
							10	9									

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 245248 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF.11240 - 12300

11	8670	X	8266	-0-	-404	-0-	8266	2			Y	-0-					74
12	8959	X	7504	-0-	-1455	-0-	7504	2			Y	-0-					74
01	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7709	2	34	9	Y	31					105
02	8008	X	5470	-0-	-2538	-0-	5470	2			Y	-0-					105
03	8742	X	7425	-0-	-1317	-0-	7425	2			Y	-0-					105
04	8280	X	7887	-0-	-393	-0-	7884	2	3	9	Y	3					108

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWDER DEARING WELL #: A 7 RRCID -> 245397 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6880 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	536	1	1136	2	N	-0-			-0-
12	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	610	1	1174	2	N	-0-			-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	594	1	697	2	N	-0-			-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	561	1	1467	2	N	-0-			-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	565	1	1219	2	N	-0-			-0-
04	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	538	1	1315	2	N	-0-			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245667 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8020 - 10920

11	5370	X	5349	-0-	-21	-0-	156	1	5193	2	N	-0-			-0-
12	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	161	1	5267	2	N	-0-			-0-
01	5549	X	5298	-0-	-251	-0-	159	1	5139	2	N	-0-			-0-
02	5012	X	4463	-0-	-549	-0-	145	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	161	1	4942	2	N	-0-			-0-
04	5340	X	5032	-0-	-308	-0-	156	1	4876	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 4 RRCID -> 246097 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6950 - 9892

11	4890	X	4886	-0-	-4	-0-	904	1	3982	2	Y	-0-			-0-
12	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	946	1	5118	2	Y	-0-			-0-
01	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	924	1	4863	2	Y	-0-			-0-
02	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	826	1	4112	2	Y	-0-			-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	928	1	4808	2	Y	-0-			-0-
04	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	904	1	4566	2	Y	-0-			-0-

TRWD WELL #: B 9 RRCID -> 246129 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7400 - 10946

11	5640	X	4731	-0-	-909	-0-	509	1	4222	2	N	-0-			-0-
12	5828	X	4793	-0-	-1035	-0-	492	1	4301	2	N	-0-			-0-
01	5828	X	4974	-0-	-854	-0-	527	1	4447	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4378	-0-	-718	-0-	487	1	3891	2	N	-0-			-0-
03	5208	X	4789	-0-	-419	-0-	543	1	4246	2	N	-0-			-0-
04	4800	X	3685	-0-	-1115	-0-	452	1	3233	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			Y	-0-			-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			Y	-0-			-0-
01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-			-0-
02	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-			-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-			-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	435	1	2420	2	Y	-0-			6
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	451	1	2620	2	Y	-0-	2	1	4
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	420	1	3313	2	Y	-0-			4
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	357	1	2855	2	Y	-0-			4
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	408	1	3104	2	Y	-0-			4
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	391	1	2893	2	Y	-0-			4

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

11	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-			-0-
12	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-			-0-
01	8494	X	7672	-0-	-822	-0-	100	1	7572	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6805	-0-	-867	-0-	92	1	6713	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7831	-0-	-663	-0-	106	1	7725	2	N	-0-			-0-
04	8220	X	7692	-0-	-528	-0-	110	1	7582	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 9270

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

11	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
12	8680 X	6187	-0-	-2493	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	8680 X	6369	-0-	-2311	-0-	168	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	7840 X	5854	-0-	-1986	-0-	159	1	5695	2	N	-0-					-0-
03	8680 X	7427	-0-	-1253	-0-	173	1	7254	2	N	-0-					-0-
04	8400 X	7381	-0-	-1019	-0-	158	1	7223	2	N	-0-					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

11	2520 X	857	-0-	-1663	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	2604 X	679	-0-	-1925	-0-	679	2			N	-0-					-0-
01	2542 X	508	-0-	-2034	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	2296 X	1626	-0-	-670	-0-	1626	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	235	1	3727	2	N	-0-					-0-
12	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	246	1	3933	2	N	-0-					-0-
01	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	248	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3752 X	3708	-0-	-44	-0-	234	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	4185 X	3926	-0-	-259	-0-	268	1	3658	2	N	-0-					-0-
04	4050 X	3494	-0-	-556	-0-	253	1	3241	2	N	-0-					-0-

GOFORTH C WELL #: 3H RRCID -> 246715 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6716 - 10329

11	540 N	524	-0-	-16	-0-	524	1			N	-0-					-0-
12	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	1			N	-0-					-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	1			N	-0-					-0-
02	476 N	454	-0-	-22	-0-	454	1			N	-0-					-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	1			N	-0-					-0-
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-

BROYLES WELL #: 1H RRCID -> 247172 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 6820 - 9312

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MERCER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 247273 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7018 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	364	1	4249	2	Y	-0-					-0-
12	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	373	1	4812	2	Y	-0-					-0-
01	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	372	1	4878	2	Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	334	1	4299	2	Y	-0-					-0-
03	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	368	1	4207	2	Y	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	352	1	4043	2	Y	-0-					-0-

RICHARDSON, VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247620 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7719 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	377	1	4124	2	Y	-0-					62
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	390	1	4268	2	Y	-0-					62
01	4619	X	4217	-0-	-402	-0-	390	1	3827	2	Y	-0-					62
02	4172	X	3687	-0-	-485	-0-	352	1	3335	2	Y	-0-					62
03	4619	X	3116	-0-	-1503	-0-	387	1	2729	2	Y	-0-					62
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	377	1	4148	2	Y	-0-					62

LEONARD, O.P. INVESTMENTS UNIT 3 WELL #: 4H RRCID -> 247768 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6900 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 101H RRCID -> 247869 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7481 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	105	1	2682	2	N	-0-					88
12	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	102	1	2777	2	N	-0-					88
01	2821	N	2767	-0-	-54	-0-	97	1	2670	2	N	-0-					88
02	2576	N	2323	-0-	-253	-0-	77	1	2246	2	N	-0-					88
03	2852	N	2388	-0-	-464	-0-	85	1	2303	2	N	-0-					88
04	2670	N	2222	-0-	-448	-0-	86	1	2136	2	N	-0-					88

BEGGS WELL #: 103H RRCID -> 248129 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7632 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 701H RRCID -> 248189 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7519 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	601	1	2211	2	N	-0-					-0-
12	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	623	1	1988	2	N	-0-					-0-
01	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	615	1	1759	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	569	1	1497	2	N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	601	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	586	1	1111	2	N	-0-					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4617	-0-	-453	-0-	310	1	4307	2	N	-0-					27
12	5115	X	4752	-0-	-363	-0-	321	1	4431	2	N	-0-					27
01	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	321	1	4119	2	N	-0-					27
02	4452	X	3954	-0-	-498	-0-	290	1	3664	2	N	-0-					27
03	4898	X	4188	-0-	-710	-0-	321	1	3867	2	N	-0-					27
04	4620	X	4413	-0-	-207	-0-	185	1	4228	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	706	1	3419	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	4296	-0-	-13	-0-	719	1	3577	2	N	-0-					-0-
01	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	726	1	3868	2	N	-0-					-0-
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	658	1	3241	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4175	-0-	-134	-0-	690	1	3485	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	2655	-0-	-1785	-0-	559	1	2096	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 6 RRCID -> 248669 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7180 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7450	X	7450	-0-	-0-	-0-	908	1	6542	2	Y	-0-					-0-
12	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	915	1	7300	2	Y	-0-					-0-
01	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	1014	1	6787	2	Y	-0-					-0-
02	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	884	1	6044	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7182	-0-	-258	-0-	969	1	6213	2	Y	-0-					-0-
04	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	972	1	6491	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: L 5 RRCID -> 248678 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6920 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 5 RRCID -> 248680 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7150 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1103	-0-	-7	-0-	1103	1			Y	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	1			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	1			Y	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	896	1			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	1			Y	-0-					-0-
04	1020	N	901	-0-	-119	-0-	901	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

COLLINS WELL #: 10H RRCID -> 248735 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7801 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

DUNN "C" WELL #: 9H RRCID -> 248737 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8438 - 10822

11	5610	X	5573	-0-	-37	-0-	245	1	5328	2	Y	-0-					34
12	5859	X	5820	-0-	-39	-0-	253	1	5567	2	Y	-0-					34
01	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	253	1	5320	2	Y	-0-					34
02	5292	X	4780	-0-	-512	-0-	228	1	4552	2	Y	-0-					34
03	5828	X	5218	-0-	-610	-0-	253	1	4965	2	Y	-0-					34
04	5640	X	5427	-0-	-213	-0-	227	1	5200	2	Y	-0-					34

WINSTON WELL #: E 7 RRCID -> 249127 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6840 - 9225

11	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	313	1	1809	2	Y	1					6
							1	9									
12	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	323	1	1783	2	Y	-0-					6
01	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	322	1	1958	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	296	1	1688	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	322	1	1873	2	Y	-0-					4
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	331	1	1780	2	Y	-0-					4

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

11	7500	X	-0-	-0-	-7500	-0-					Y	-0-					18
12	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					18
01	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	-0-					18
02	7000	X	4469	-0-	-2531	-0-	4469	2			Y	-0-					18
03	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	2			Y	-0-					18
*04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			Y	-0-					18

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

11	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	199	1	4814	2	Y	-0-					-0-
12	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	222	1	5436	2	Y	-0-					-0-
01	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	224	1	5272	2	Y	-0-					-0-
02	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	184	1	4666	2	Y	-0-					-0-
03	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	207	1	5323	2	Y	-0-					-0-
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	213	1	5231	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

11	4290	X	4273	-0-	-17	-0-	216	1	4057	2	Y	-0-					-0-
12	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	224	1	4601	2	Y	-0-					-0-
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	217	1	4375	2	Y	-0-					-0-
02	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	191	1	3916	2	Y	-0-					-0-
03	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	211	1	4368	2	Y	-0-					-0-
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	213	1	4247	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	6312	-0-	-1548	-0-	403	1	5896	2	Y	12					134
							13	9									
12	7471	X	3464	-0-	-4007	-0-	609	1	2851	2	Y	4					138
							4	9									
01	7812	X	911	-0-	-6901	-0-	799	1	112	2	Y	-0-					138
02	7056	X	1660	-0-	-5396	-0-	821	1	839	2	Y	-0-					138
03	7812	X	6812	-0-	-1000	-0-	546	1	6264	2	Y	2					140
							2	9									
04	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	494	1	7367	2	Y	-0-					140

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	2656	-0-	-1814	-0-	2301	1	355	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	786	-0-	-3709	-0-	709	1	77	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3556	X	-0-	-0-	-3556	-0-					N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	377	1	3199	2	Y	1					5
							1	9									
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	421	1	3332	2	Y	-0-					5
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	421	1	3375	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	456	1	2757	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	529	1	3031	2	Y	-0-					4
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	414	1	3166	2	Y	-0-					4

WINSTON WELL #: D 5 RRCID -> 249143 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6925 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5330	-0-	-10	-0-	1530	1	3800	2	Y	-0-					27
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1575	1	3948	2	Y	-0-					27
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	1577	1	3982	2	Y	-0-					27
02	4984	X	4943	-0-	-41	-0-	1428	1	3515	2	Y	-0-					27
03	5518	X	5315	-0-	-203	-0-	1575	1	3740	2	Y	-0-					27
04	5340	X	5236	-0-	-104	-0-	1530	1	3706	2	Y	-0-					27

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 2 RRCID -> 249145 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7270 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165	1	3181	2	N	-0-					-0-
12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	159	1	3272	2	N	-0-					-0-
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	156	1	3233	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2933	-0-	-63	-0-	136	1	2797	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3187	-0-	-130	-0-	144	1	3043	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2579	-0-	-631	-0-	112	1	2467	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 8 RRCID -> 249283 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6905 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 249527 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6939 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	313	1	2475	2	N	-0-			-0-
12	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	333	1	2454	2	N	-0-			-0-
01	2666	X	2597	-0-	-69	-0-	303	1	2294	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2012	-0-	-592	-0-	265	1	1747	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2793	-0-	-90	-0-	302	1	2491	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	293	1	2364	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: 513H RRCID -> 249564 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7312 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2679	-0-	-801	-0-	2679	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	2776	-0-	-448	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2494	-0-	-418	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-			-0-
04	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-			-0-

COLLINS WELL #: 9H RRCID -> 249568 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7775 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 249570 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7034 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	1			N	-0-			-0-
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	1			N	-0-			-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	1			N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3460	-0-	460	460	288	1	3172	2	N	-0-			-0-
12	4006	X	3546	-0-	-460	-0-	291	1	3255	2	N	-0-			-0-
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	292	1	2717	2	N	-0-			-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	272	1	2479	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2635	-0-	-310	-0-	289	1	2346	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2604	-0-	-246	-0-	282	1	2322	2	N	-0-			-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3938	-0-	-682	-0-	273	1	3665	2	N	-0-			-0-
12	4774	X	4006	-0-	-768	-0-	264	1	3742	2	N	-0-			-0-
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	289	1	4303	2	N	-0-			-0-
02	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	255	1	4146	2	N	-0-			-0-
03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	284	1	4461	2	N	-0-			-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	279	1	4325	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2841	-0-	-219	-0-	228	1	2613	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2723	-0-	-129	-0-	226	1	2497	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2667	-0-	-185	-0-	241	1	2426	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2139	-0-	-521	-0-	209	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2338	-0-	-607	-0-	238	1	2100	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2261	-0-	-589	-0-	229	1	2032	2	N	-0-					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

11	6540	X	6472	-0-	-68	-0-	6472	2			Y	-0-					19
12	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	6475	2			Y	-0-					19
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					19
02	6048	X	5881	-0-	-167	-0-	5881	2			Y	-0-					19
03	6696	X	6519	-0-	-177	-0-	6519	2			Y	-0-					19
04	6480	X	6178	-0-	-302	-0-	6178	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 9547

11	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	383	1	3884	2	Y	-0-					-0-
12	5053	X	4408	-0-	-645	-0-	393	1	4015	2	Y	-0-					-0-
01	5053	X	4069	-0-	-984	-0-	382	1	3687	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4011	-0-	-357	-0-	357	1	3654	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4373	-0-	-29	-0-	396	1	3977	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4246	-0-	-14	-0-	363	1	3883	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 7822

11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	329	1	4658	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3996	-0-	-189	-0-	337	1	3659	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3834	-0-	-351	-0-	328	1	3506	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3477	-0-	-303	-0-	307	1	3170	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4100	-0-	-85	-0-	340	1	3760	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3924	-0-	-126	-0-	312	1	3612	2	Y	-0-					-0-

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 250386 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6841 - 9084

11	3690	X	3053	-0-	-637	-0-	415	1	2638	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3034	-0-	-779	-0-	426	1	2608	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	2619	-0-	-1194	-0-	414	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3023	-0-	-309	-0-	387	1	2636	2	Y	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	429	1	3214	2	Y	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	393	1	2700	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 303H RRCID -> 250390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6715 - 9545

11	5520	X	5182	-0-	-338	-0-	447	1	4735	2	Y	-0-					-0-
12	5704	X	4975	-0-	-729	-0-	459	1	4516	2	Y	-0-					-0-
01	5704	X	4851	-0-	-853	-0-	446	1	4405	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4774	-0-	-210	-0-	417	1	4357	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	462	1	4995	2	Y	-0-					-0-
04	5190	X	5146	-0-	-44	-0-	424	1	4722	2	Y	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 3H RRCID -> 250391 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7082 - 9111

11	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	332	1	6222	2	N	-0-					-0-
12	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	343	1	6410	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	6088	-0-	-112	-0-	323	1	5765	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5312	-0-	-288	-0-	296	1	5016	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5927	-0-	-273	-0-	324	1	5603	2	N	-0-					-0-
04	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	343	1	5825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STAGECOACH WELL #: 2H RRCID -> 250392 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7170 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5253	-0-	-237	-0-	284	1	4969	2	N	-0-					-0-
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	294	1	5434	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5148	-0-	-370	-0-	267	1	4881	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	4654	-0-	-246	-0-	252	1	4402	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5135	-0-	-600	-0-	274	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5413	-0-	-137	-0-	297	1	5116	2	N	-0-					-0-

STAGECOACH WELL #: 1H RRCID -> 250394 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6820 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	330	1	2161	2	N	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	342	1	2515	2	N	-0-					-0-
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	345	1	2520	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2045	-0-	-279	-0-	305	1	1740	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	1411	-0-	-1441	-0-	319	1	1092	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	1205	-0-	-1555	-0-	325	1	880	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 5 RRCID -> 250924 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7135 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	715	1	737	2	N	-0-					-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	622	1	848	2	N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	637	1	1599	2	N	-0-					-0-
02	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	486	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	549	1	1772	2	N	-0-					-0-
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	467	1	1026	2	N	-0-					-0-

REED WELL #: 6 RRCID -> 250929 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7170 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	275	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	238	1	1632	2	N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	219	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	227	1	1730	2	N	-0-					-0-
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	357	1	2032	2	N	-0-					-0-
04	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	314	1	1861	2	N	-0-					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	4666	-0-	-2564	-0-	669	1	3997	2	N	-0-					25
12	5859	X	5737	-0-	-122	-0-	716	1	5021	2	N	-0-					25
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	737	1	5864	2	N	-0-					25
02	5264	X	4528	-0-	-736	-0-	615	1	3913	2	N	-0-					25
03	5735	X	5313	-0-	-422	-0-	743	1	4570	2	N	-0-					25
04	6390	X	5201	-0-	-1189	-0-	747	1	4454	2	N	-0-					25

MERCER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 251402 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7078 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	467	1	7557	2	Y	-0-					-0-
12	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	482	1	8159	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	6293	-0-	-527	-0-	482	1	5811	2	Y	-0-					-0-
02	7056	X	4536	-0-	-2520	-0-	436	1	4100	2	Y	-0-					-0-
03	7812	X	2093	-0-	-5719	-0-	482	1	1611	2	Y	-0-					-0-
04	7560	X	1400	-0-	-6160	-0-	461	1	939	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 251426 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7066 - 10389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	Y	-0-					-0-
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	101	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1030	-0-	-272	-0-	101	1	929	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	758	-0-	-418	-0-	91	1	667	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	505	-0-	-797	-0-	101	1	404	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	302	-0-	-688	-0-	96	1	206	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251429 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8368 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9222	-0-	-168	-0-	800	1	8412	2	Y	9					94
							10	9									
12	9703	X	9572	-0-	-131	-0-	806	1	8632	2	Y	122	183	1			33
							134	9									
01	9703	X	9412	-0-	-291	-0-	708	1	8704	2	Y	-0-					33
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	778	1	7877	2	Y	170					203
							187	9									
03	9579	X	9073	-0-	-506	-0-	861	1	8161	2	Y	46	186	1			63
							51	9									
04	9270	X	8588	-0-	-682	-0-	838	1	7750	2	Y	-0-					63

MOORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252072 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8400 - 10550

11	5610	X	5492	-0-	-118	-0-	5475	2	17	9	Y	15					117
12	5828	X	5610	-0-	-218	-0-	5598	2	12	9	Y	11					128
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	5571	2	44	9	Y	40					168
02	5264	X	3972	-0-	-1292	-0-	3948	2	24	9	Y	22					190
03	5828	X	1330	-0-	-4498	-0-	1330	2			Y	-0-					190
04	5490	X	1193	-0-	-4297	-0-	1136	2	57	9	Y	52					242

MOORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252073 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8280 - 11215

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 252269 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6978 - 9182

11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	285	1	3294	2	Y	-0-					-0-
12	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	297	1	3554	2	Y	-0-					-0-
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	301	1	3550	2	Y	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	270	1	3223	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	287	1	4239	2	Y	-0-					-0-
04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	275	1	3637	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 252271 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7297 - 9819

11	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	128	1	1496	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	131	1	1352	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	132	1	1315	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1249	-0-	-123	-0-	115	1	1134	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	128	1	1280	2	Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	123	1	1396	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 252273 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7048 - 9520

11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	213	1	3139	2	Y	-0-					-0-
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	218	1	3382	2	Y	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	221	1	3142	2	Y	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	199	1	2740	2	Y	-0-					-0-
03	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	222	1	2747	2	Y	-0-					-0-
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	210	1	2741	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 505H RRCID -> 252275 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6950 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	-0-					1
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					1
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					1
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	24	1	360	2	Y	-0-					1
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	27	1	298	2	Y	-0-					1
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	26	1	232	2	Y	-0-					1

MERCER RANCH WELL #: 407H RRCID -> 252526 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7358 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	208	1	2730	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	215	1	2736	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2830	-0-	-301	-0-	215	1	2615	2	Y	-0-					-0-
02	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	195	1	2774	2	Y	-0-					-0-
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	222	1	3794	2	Y	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	214	1	3511	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 202H RRCID -> 252534 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8510 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8200	-0-	-380	-0-	736	1	7464	2	N	-0-					-0-
12	8711	X	8510	-0-	-201	-0-	767	1	7743	2	N	-0-					-0-
01	8494	X	8347	-0-	-147	-0-	772	1	7575	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6408	-0-	-1264	-0-	625	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	5448	-0-	-3077	-0-	520	1	4928	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	3024	-0-	-5226	-0-	287	1	2737	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 201H RRCID -> 252536 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8600 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8578	-0-	-722	-0-	770	1	7808	2	N	-0-					-0-
12	9176	X	8917	-0-	-259	-0-	804	1	8113	2	N	-0-					-0-
01	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	850	1	8349	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	8107	-0-	-181	-0-	791	1	7316	2	N	-0-					-0-
03	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	868	1	8226	2	N	-0-					-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	960	1	9154	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6416	-0-	-934	-0-	576	1	5840	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6499	-0-	-321	-0-	586	1	5913	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6158	-0-	-662	-0-	569	1	5589	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	4954	-0-	-1038	-0-	483	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	637	1	6032	2	N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	693	1	6604	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 203H RRCID -> 253040 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8800 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3213	-0-	-957	-0-	288	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3214	-0-	-568	-0-	290	1	2924	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2992	-0-	-666	-0-	277	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2667	-0-	-469	-0-	260	1	2407	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	3265	-0-	-176	-0-	312	1	2953	2	N	-0-					-0-
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	317	1	3025	2	N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253041 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8480 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4490	-0-	-340	-0-	4490	2			Y	-0-					73
12	4991	X	4514	-0-	-477	-0-	4514	2			Y	-0-					73
01	4991	X	4657	-0-	-334	-0-	4657	2			Y	-0-					73
02	4368	X	3848	-0-	-520	-0-	3848	2			Y	-0-					73
03	4650	X	4385	-0-	-265	-0-	4385	2			Y	-0-					73
04	4500	X	1905	-0-	-2595	-0-	1905	2			Y	-0-					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JEAN YOUNG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253096 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8426 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3855	-0-	-15	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4074	-0-	-700	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3624	-0-	-1150	-0-	47	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3172	-0-	-1140	-0-	43	1	3129	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3441	-0-	-837	-0-	47	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3353	-0-	-577	-0-	48	1	3305	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 102H RRCID -> 253147 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9265 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	336	1	3405	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	347	1	3498	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3687	-0-	-467	-0-	341	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3404	-0-	-320	-0-	332	1	3072	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3894	-0-	-136	-0-	372	1	3522	2	N	-0-					-0-
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	380	1	3621	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 308H RRCID -> 253148 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8443	-0-	-317	-0-	580	1	7863	2	Y	-0-					-0-
12	9052	X	8568	-0-	-484	-0-	597	1	7971	2	Y	-0-					-0-
01	9114	X	8724	-0-	-390	-0-	599	1	8125	2	Y	-0-					-0-
02	8232	X	7900	-0-	-332	-0-	540	1	7360	2	Y	-0-					-0-
03	9114	X	8339	-0-	-775	-0-	597	1	7742	2	Y	-0-					-0-
04	8430	X	8007	-0-	-423	-0-	573	1	7434	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 253149 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7360 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4636	-0-	-494	-0-	306	1	4330	2	N	-0-					-0-
12	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	315	1	4621	2	N	-0-					-0-
01	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	311	1	4067	2	N	-0-					-0-
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	286	1	4233	2	N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	317	1	4718	2	N	-0-					-0-
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	303	1	4674	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 253151 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6971 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	37	1	435	2	N	-0-					-0-
12	527	N	491	-0-	-36	-0-	38	1	453	2	N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	37	1	481	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 406H RRCID -> 253152 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7585 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	332	1	5605	2	N	-0-					-0-
12	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	344	1	5805	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5983	-0-	-310	-0-	343	1	5640	2	N	-0-					-0-
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	311	1	5442	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6205	-0-	-88	-0-	343	1	5862	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5896	-0-	-44	-0-	329	1	5567	2	N	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 253155 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7116 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	179	1	2693	2	N	-0-					-0-
12	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	185	1	2893	2	N	-0-					-0-
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	185	1	2819	2	N	-0-					-0-
02	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	167	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2964	-0-	-105	-0-	185	1	2779	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2872	-0-	-98	-0-	176	1	2696	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MERCER RANCH WELL #: 510H RRCID -> 253156 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7232 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	208	1	4199	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4277	-0-	-249	-0-	215	1	4062	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	215	1	4284	2	Y	-0-					-0-
02	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	194	1	4050	2	Y	-0-					-0-
03	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	215	1	4395	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4356	-0-	-24	-0-	205	1	4151	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 408H RRCID -> 253208 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7075 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4164	-0-	-816	-0-	278	1	3886	2	Y	-0-					-0-
12	5146	X	4760	-0-	-386	-0-	288	1	4472	2	Y	-0-					-0-
01	5146	X	3929	-0-	-1217	-0-	285	1	3644	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3702	-0-	-498	-0-	258	1	3444	2	Y	-0-					-0-
03	4774	X	3380	-0-	-1394	-0-	289	1	3091	2	Y	-0-					-0-
04	4620	X	2602	-0-	-2018	-0-	277	1	2325	2	Y	-0-					-0-

MERCER RANCH WELL #: 506H RRCID -> 253209 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7191 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	174	1	3174	2	Y	-0-					-0-
12	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	179	1	3514	2	Y	-0-					-0-
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	179	1	3464	2	Y	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	162	1	2898	2	Y	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	179	1	2760	2	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1983	-0-	-807	-0-	171	1	1812	2	Y	-0-					-0-

PEARL RANCH WELL #: 401H RRCID -> 253387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7417 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7177	-0-	-263	-0-	7177	2			Y	-0-					45
12	7502	X	7391	-0-	-111	-0-	7391	2			Y	-0-					45
01	7502	X	7363	-0-	-139	-0-	7363	2			Y	-0-					45
02	6776	X	6739	-0-	-37	-0-	6739	2			Y	-0-					45
03	7502	X	7273	-0-	-229	-0-	7273	2			Y	-0-					45
04	7170	X	7124	-0-	-46	-0-	7124	2			Y	-0-					45

MADELON WELL #: 4HR RRCID -> 253505 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5540	-0-	-40	-0-	70	1	5470	2	N	-0-					-0-
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	75	1	5789	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5671	-0-	-33	-0-	73	1	5598	2	N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	70	1	5255	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5693	-0-	-166	-0-	76	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5031	-0-	-639	-0-	75	1	4956	2	N	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 2H RRCID -> 253560 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7865 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			Y	-0-					99
12	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			Y	-0-					99
01	8130	X	8130	-0-	-0-	-0-	8130	2			Y	-0-					99
02	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			Y	-0-					99
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			Y	-0-					99
04	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					99

MERCER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 253617 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7519 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	398	1	6296	2	Y	-0-					-0-
12	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	411	1	6523	2	Y	-0-					-0-
01	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	411	1	6506	2	Y	-0-					-0-
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	372	1	6064	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	6603	-0-	-93	-0-	410	1	6193	2	Y	-0-					-0-
04	6480	X	6207	-0-	-273	-0-	392	1	5815	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
LEWIS POUNDS WELL #: 1H RRCID -> 253675 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8310 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROBSON RANCH WELL #: 101H RRCID -> 253784 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8608 - 10410

11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	385	1	3907	2	N	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	419	1	4228	2	N	-0-					-0-
01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	379	1	3716	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3559	-0-	-221	-0-	347	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3914	-0-	-271	-0-	374	1	3540	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3940	-0-	-110	-0-	374	1	3566	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 1 RRCID -> 254347 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7150 - 9682

11	3000	X	1009	-0-	-1991	-0-	50	1	959	2	N	-0-					-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	411	1	795	2	N	-0-					-0-
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	586	1	760	2	N	-0-					-0-
02	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	577	1	548	2	N	-0-					-0-
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	674	1	558	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	979	-0-	-311	-0-	429	1	550	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010 RRCID -> 254747 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7520 - 8603

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

11	7170	X	6530	-0-	-640	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5998	-0-	-977	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6011	-0-	-375	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4969	-0-	-1135	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4158	-0-	-2600	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5093	-0-	-1447	-0-	5093	2			N	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254850 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8310 - 12067

11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	934	1	6478	2	Y	15	35	1			39
							17	9									
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	967	1	6915	2	Y	17					56
							19	9									
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	966	1	6404	2	Y	-0-	34	1			22
02	5684	X	4171	-0-	-1513	-0-	868	1	3288	2	Y	14					36
							15	9									
03	6293	X	4235	-0-	-2058	-0-	965	1	3241	2	Y	26	35	1			27
							29	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	937	1	5828	2	Y	28	33	1			22
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

STEPHENS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255466 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8722 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3924	-0-	-846	-0-	55	1	3868	2	Y	1					62
							1	9									
12	4929	X	4669	-0-	-260	-0-	57	1	4612	2	Y	-0-					62
01	4712	X	3735	-0-	-977	-0-	55	1	3680	2	Y	-0-					62
02	4256	X	2088	-0-	-2168	-0-	34	1	2054	2	Y	-0-					62
03	4681	X	3143	-0-	-1538	-0-	47	1	3039	2	Y	52					114
							57	9									
04	4530	X	4280	-0-	-250	-0-	54	1	4103	2	Y	112	188	1			38
							123	9									

STEPHENS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255467 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8556 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7531	2	19	9	Y	17	184	1			17
12	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	2			Y	-0-					17
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7720	2	3	9	Y	3					20
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					20
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			Y	-0-					20
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	7447	2			Y	-0-					20

BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4261	-0-	-329	-0-	708	1	3553	2	N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	775	1	4057	2	N	-0-					-0-
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	779	1	3985	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	4096	-0-	-132	-0-	668	1	3428	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4502	-0-	-334	-0-	801	1	3701	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4282	-0-	-398	-0-	760	1	3522	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	422	-0-	-5758	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
12	6386	X	536	-0-	-5850	-0-	34	1	502	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	500	-0-	-5886	-0-	32	1	468	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	515	-0-	-5253	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	640	-0-	-1127	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	49	1	684	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	581	1	3866	2	Y	-0-					-0-
12	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	624	1	4938	2	Y	-0-					-0-
01	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	566	1	4110	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	2634	-0-	-1426	-0-	546	1	2088	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	1962	-0-	-2533	-0-	588	1	1374	2	Y	-0-					-0-
04	4350	X	500	-0-	-3850	-0-	500	1			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6125	-0-	-715	-0-	1046	1	5079	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6633	-0-	-435	-0-	1076	1	5557	2	Y	-0-					-0-
01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	1163	1	7541	2	Y	-0-					-0-
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	1073	1	5838	2	Y	-0-					-0-
03	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	1081	1	5783	2	Y	-0-					-0-
04	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	1111	1	7652	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	537	1	3322	2	N	-0-					-0-
12	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	555	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	529	1	4749	2	N	-0-					-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	518	1	3646	2	N	-0-					-0-
03	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	528	1	4174	2	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	483	1	3784	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: G 5 RRCID -> 255843 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7145 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	449	1	2913	2	Y	-0-					-0-
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	447	1	3512	2	Y	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	434	1	3000	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	3039	-0-	-13	-0-	430	1	2609	2	Y	-0-					-0-
03	3379	X	3281	-0-	-98	-0-	475	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	438	1	3294	2	Y	-0-					-0-

REED WELL #: 13 RRCID -> 255845 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7000 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 205H RRCID -> 255874 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7052 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	X	262	-0-	-503	-0-	262	1			Y	-0-					-0-
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	1			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	1			Y	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1			Y	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PIRTLE GAS UNIT WELL #: RRCID -> 255982 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7956 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/12/2021

HOWARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256016 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8370 - 11856

11	4320	X	3446	-0-	-874	-0-	849	1	2597	2	Y	-0-					38
12	4464	X	3432	-0-	-1032	-0-	877	1	2555	2	Y	-0-					38
01	4464	X	1999	-0-	-2465	-0-	877	1	1122	2	Y	-0-					38
02	4032	X	1175	-0-	-2857	-0-	792	1	383	2	Y	-0-					38
03	3565	X	877	-0-	-2688	-0-	877	1			Y	-0-					38
04	3450	X	844	-0-	-2606	-0-	844	1			Y	-0-					38

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256018 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8340 - 12040

11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	324	1	6130	2	Y	11					62
							12	9									
12	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	328	1	6372	2	Y	3					65
							3	9									
01	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	335	1	6120	2	Y	2					67
							2	9									
02	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	302	1	5368	2	Y	-0-					67
03	6262	X	6144	-0-	-118	-0-	335	1	5807	2	Y	2					69
							2	9									
04	6060	X	5905	-0-	-155	-0-	324	1	5579	2	Y	2					71
							2	9									

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

11	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	256	1	6534	2	N	-0-					-0-
12	7006	X	6865	-0-	-141	-0-	260	1	6605	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6791	-0-	-215	-0-	260	1	6531	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5996	-0-	-332	-0-	231	1	5765	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6786	-0-	-220	-0-	256	1	6530	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5201	-0-	-1579	-0-	196	1	5005	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4872	-0-	-1128	-0-	533	1	4339	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	4823	-0-	-1191	-0-	554	1	4269	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4723	-0-	-1291	-0-	554	1	4169	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5013	-0-	-419	-0-	497	1	4516	2	N	-0-					-0-
03	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	554	1	5313	2	N	-0-					-0-
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	536	1	5234	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5826	-0-	-504	-0-	389	1	5437	2	N	-0-					84
12	6541	X	6086	-0-	-455	-0-	403	1	5683	2	N	-0-					84
01	6603	X	6050	-0-	-553	-0-	404	1	5646	2	N	-0-					84
02	5964	X	5127	-0-	-837	-0-	352	1	4775	2	N	-0-					84
03	6603	X	5378	-0-	-1225	-0-	408	1	4951	2	N	17	87	1			14
							19	9									
04	5880	X	4785	-0-	-1095	-0-	395	1	4390	2	N	-0-					14

WINSTON WELL #: D 15 RRCID -> 256409 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6672 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2718	-0-	-252	-0-	313	1	2405	2	N	-0-					2
12	3069	X	2569	-0-	-500	-0-	304	1	2265	2	N	-0-					2
01	3224	X	3089	-0-	-135	-0-	327	1	2762	2	N	-0-					2
02	2912	X	2645	-0-	-267	-0-	292	1	2353	2	N	-0-					2
03	3224	X	2763	-0-	-461	-0-	347	1	2416	2	N	-0-					2
04	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	306	1	3060	2	N	-0-					2

DEAN WELL #: E 16 RRCID -> 256796 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2794	-0-	-506	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			Y	-0-					-0-
01	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			Y	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 7 RRCID -> 256797 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	47	-0-	-387	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257051 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7971 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5326	-0-	-974	-0-	324	1	5002	2	Y	-0-					18
12	6572	X	5801	-0-	-771	-0-	335	1	5466	2	Y	-0-					18
01	6572	X	5909	-0-	-663	-0-	335	1	5574	2	Y	-0-					18
02	5936	X	5376	-0-	-560	-0-	302	1	5074	2	Y	-0-					18
03	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	335	1	6216	2	Y	-0-					18
04	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	324	1	5992	2	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: A 43 RRCID -> 257133 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7005 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	169	1	2362	2	N	-0-			-0-
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	163	1	2329	2	N	-0-			-0-
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	161	1	2195	2	N	-0-			-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	138	1	1960	2	N	-0-			-0-
03	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	149	1	1837	2	N	-0-			-0-
04	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	148	1	1965	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: A 23 RRCID -> 257136 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6876 - 10402

11	3870	X	3771	-0-	-99	-0-	165	1	3606	2	N	-0-			-0-
12	4061	X	3810	-0-	-251	-0-	178	1	3632	2	N	-0-			-0-
01	4061	X	3663	-0-	-398	-0-	183	1	3480	2	N	-0-			-0-
02	3668	X	3078	-0-	-590	-0-	178	1	2900	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3422	-0-	-546	-0-	192	1	3230	2	N	-0-			-0-
04	3780	X	3217	-0-	-563	-0-	181	1	3036	2	N	-0-			-0-

SPEICHER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257290 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7720 - 11690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 12 RRCID -> 257656 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6903 - 9817

11	4230	X	3940	-0-	-290	-0-	332	1	3608	2	N	-0-			-0-
12	4371	X	3459	-0-	-912	-0-	291	1	3168	2	N	-0-			-0-
01	4371	X	4153	-0-	-218	-0-	359	1	3794	2	N	-0-			-0-
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	333	1	3637	2	N	-0-			-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	413	1	4326	2	N	-0-			-0-
04	4020	X	3905	-0-	-115	-0-	357	1	3548	2	N	-0-			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 17 RRCID -> 257856 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6803 - 9717

11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	366	1	4182	2	N	-0-			-0-
12	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	376	1	4909	2	N	-0-			-0-
01	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	335	1	5431	2	N	-0-			-0-
02	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	306	1	4689	2	N	-0-			-0-
03	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	375	1	4400	2	N	-0-			-0-
04	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	366	1	4225	2	N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 606H RRCID -> 257956 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8458 - 13331

11	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-			-0-
12	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	2			N	-0-			-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-			-0-
02	5180	X	5054	-0-	-126	-0-	5054	2			N	-0-			-0-
03	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	2			N	-0-			-0-
04	5550	X	5010	-0-	-540	-0-	5010	2			N	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 605H RRCID -> 257966 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8542 - 13121

11	3810	X	1590	-0-	-2220	-0-	1590	2			N	-0-			-0-
12	3720	X	2746	-0-	-974	-0-	2746	2			N	-0-			-0-
01	3472	X	839	-0-	-2633	-0-	839	2			N	-0-			-0-
02	3136	X	1341	-0-	-1795	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
03	3131	X	2868	-0-	-263	-0-	2868	2			N	-0-			-0-
04	2670	X	2496	-0-	-174	-0-	2496	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROBSON RANCH WELL #: 502H RRCID -> 258247 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8194 - 11304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7207	-0-	-983	-0-	647	1	6560	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7197	-0-	-1266	-0-	649	1	6548	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	7563	-0-	-900	-0-	699	1	6864	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6190	-0-	-1454	-0-	604	1	5586	2	N	-0-					-0-
03	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	778	1	7371	2	N	-0-					-0-
04	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	859	1	8186	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 505H RRCID -> 258255 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8532 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	727	1	7378	2	N	-0-					-0-
12	8393	X	8393	-0-	-0-	-0-	757	1	7636	2	N	-0-					-0-
01	8308	X	8088	-0-	-220	-0-	748	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	7281	-0-	-279	-0-	711	1	6570	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7970	-0-	-431	-0-	761	1	7209	2	N	-0-					-0-
04	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	810	1	7719	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 503H RRCID -> 258402 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8443 - 11553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	450	1	4567	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5191	-0-	-389	-0-	468	1	4723	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4760	-0-	-820	-0-	440	1	4320	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4294	-0-	-746	-0-	419	1	3875	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4840	-0-	-647	-0-	462	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4866	-0-	-144	-0-	462	1	4404	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 405H RRCID -> 258434 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6796 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	8969	-0-	-481	-0-	726	1	8243	2	Y	-0-					-0-
12	9889	X	9300	-0-	-589	-0-	827	1	8473	2	Y	-0-					-0-
01	9889	X	9002	-0-	-887	-0-	817	1	8185	2	Y	-0-					-0-
02	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	722	1	8375	2	Y	-0-					-0-
03	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	793	1	9604	2	Y	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	790	1	8330	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 404H RRCID -> 258503 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6706 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	751	1	806	2	Y	-0-					-0-
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	803	1	1782	2	Y	-0-					-0-
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	860	1	2169	2	Y	-0-					-0-
02	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	656	1	1082	2	Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	747	1	785	2	Y	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	722	1	1633	2	Y	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 504H RRCID -> 258532 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8623 - 12027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4703	-0-	-1207	-0-	422	1	4281	2	N	-0-					-0-
12	6045	X	5119	-0-	-926	-0-	461	1	4658	2	N	-0-					-0-
01	5859	X	4866	-0-	-993	-0-	450	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4180	-0-	-776	-0-	408	1	3772	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4731	-0-	-384	-0-	452	1	4279	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	454	1	4328	2	N	-0-					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	600	1	7881	2	N	-0-					-0-
12	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	686	1	9138	2	N	-0-					-0-
01	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	701	1	8860	2	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	583	1	6889	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5511	-0-	-441	-0-	571	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4569	-0-	-1191	-0-	671	1	3898	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

MCFARLAND WELL #: D 11 RRCID -> 258725 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6955 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3375	-0-	-405	-0-	729	1	2646	2	N	-0-					14
12	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	774	1	2583	2	N	-0-					14
01	3906	X	3604	-0-	-302	-0-	768	1	2836	2	N	-0-					14
02	3528	X	3366	-0-	-162	-0-	717	1	2617	2	N	29	43	1			-0-
							32	9									
03	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	775	1	2674	2	N	8					8
							9	9									
04	3480	X	2645	-0-	-835	-0-	737	1	1888	2	N	18	20	1			6
							20	9									

MCFARLAND WELL #: D 12 RRCID -> 258887 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7045 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	593	1	2984	2	N	-0-					16
12	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	614	1	3177	2	N	-0-					16
01	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	598	1	3182	2	N	-0-					16
02	3304	X	2880	-0-	-424	-0-	461	1	2383	2	N	33	49	1			-0-
							36	9									
03	3658	X	3220	-0-	-438	-0-	470	1	2740	2	N	9					9
							10	9									
04	3540	X	3130	-0-	-410	-0-	481	1	2626	2	N	21	23	1			7
							23	9									

WINSTON WELL #: C 5 RRCID -> 259026 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7072 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4689	-0-	-171	-0-	525	1	4164	2	N	-0-					96
12	5022	X	4436	-0-	-586	-0-	575	1	3860	2	N	1	1	1			96
							1	9									
01	5022	X	4912	-0-	-110	-0-	594	1	4294	2	N	22					118
							24	9									
02	4536	X	4028	-0-	-508	-0-	481	1	3547	2	N	-0-					118
03	5022	X	5012	-0-	-10	-0-	624	1	4388	2	N	-0-					118
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	607	1	4375	2	N	19	75	1			62
							21	9									

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	344	1	3261	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	351	1	3009	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3260	-0-	-119	-0-	353	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2758	-0-	-518	-0-	313	1	2445	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3179	-0-	-448	-0-	349	1	2830	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	2573	-0-	-937	-0-	247	1	2326	2	N	-0-					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	4719	2			Y	-0-					76
12	5053	X	4623	-0-	-430	-0-	4623	2			Y	-0-					76
01	4929	X	4450	-0-	-479	-0-	4450	2			Y	-0-					76
02	4424	X	3543	-0-	-881	-0-	3518	2	25	9	Y	23					99
03	4867	X	4763	-0-	-104	-0-	4702	2	61	9	Y	55					154
04	4710	X	4419	-0-	-291	-0-	4374	2	45	9	Y	41	181	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	663	1	3326	2	N	-0-					12
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	674	1	3338	2	N	-0-					12
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	643	1	2900	2	N	1					13
							1	9									
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	573	1	2723	2	N	-0-					13
03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	631	1	2943	2	N	-0-					13
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	612	1	2411	2	N	-0-	1	1			12

GOODE WELL #: 1 RRCID -> 259283 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7201 - 9602

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 403H RRCID -> 259359 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6718 - 10120

11	2970	X	2524	-0-	-446	-0-	840	1	1684	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2193	-0-	-845	-0-	977	1	1216	2	Y	-0-					-0-
01	3193	X	1736	-0-	-1457	-0-	1001	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1565	-0-	-1319	-0-	844	1	721	2	Y	-0-					-0-
03	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	966	1	2501	2	Y	-0-					-0-
04	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	915	1	2523	2	Y	-0-					-0-

CORN-CLEVELAND WELL #: 3H RRCID -> 259483 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7402 - 10506

11	4920	X	4838	-0-	-82	-0-	139	1	4699	2	Y	-0-					44
12	5084	X	4844	-0-	-240	-0-	145	1	4699	2	Y	-0-					44
01	5084	X	5052	-0-	-32	-0-	137	1	4915	2	Y	-0-					44
02	4592	X	4555	-0-	-37	-0-	126	1	4429	2	Y	-0-					44
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	138	1	4995	2	Y	-0-					44
04	4890	X	4851	-0-	-39	-0-	138	1	4713	2	Y	-0-					44

JACKSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259497 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7716 - 12677

11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	324	1	4270	2	Y	-0-					144
12	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	335	1	4226	2	Y	-0-					144
01	4836	X	4233	-0-	-603	-0-	335	1	3898	2	Y	-0-					144
02	4368	X	3777	-0-	-591	-0-	302	1	3433	2	Y	38					182
							42	9									
03	4836	X	4328	-0-	-508	-0-	335	1	3940	2	Y	48					230
							53	9									
04	4590	X	3937	-0-	-653	-0-	324	1	3602	2	Y	10	193	1			47
							11	9									

COX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259521 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8535 - 12175

11	9120	X	7725	-0-	-1395	-0-	7725	2			Y	-0-					28
12	9424	X	9252	-0-	-172	-0-	9252	2			Y	-0-					28
01	9300	X	7766	-0-	-1534	-0-	7766	2			Y	-0-					28
02	8400	X	5876	-0-	-2524	-0-	5876	2			Y	-0-					28
03	9238	X	7376	-0-	-1862	-0-	7356	2	20	9	Y	18					46
04	8940	X	6786	-0-	-2154	-0-	6738	2	48	9	Y	44					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROBSON RANCH WELL #: 501H RRCID -> 259581 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8659 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	735	1	7455	2	N	-0-					-0-
12	8091	X	8069	-0-	-22	-0-	727	1	7342	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	8114	-0-	-225	-0-	750	1	7364	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	7023	-0-	-621	-0-	685	1	6338	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7750	-0-	-713	-0-	740	1	7010	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5001	-0-	-3189	-0-	475	1	4526	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					14

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

11	6600	X	5842	-0-	-758	-0-	471	1	5371	2	Y	-0-					-0-
12	6820	X	5598	-0-	-1222	-0-	483	1	5115	2	Y	-0-					-0-
01	6820	X	5115	-0-	-1705	-0-	470	1	4645	2	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5400	-0-	-396	-0-	440	1	4960	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6240	-0-	-177	-0-	487	1	5753	2	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5772	-0-	-78	-0-	447	1	5325	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	1071	1	1180	2	Y	-0-					-0-
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	1109	1	1151	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1069	1	594	2	Y	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	1018	1	1108	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1152	-0-	-925	-0-	944	1	208	2	Y	-0-					-0-
04	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	961	1	362	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
JACKSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260280 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 8001 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	852	-0-	-1728	-0-	852	1			Y	-0-					33
12	2666	X	880	-0-	-1786	-0-	880	1			Y	-0-					33
01	2666	X	805	-0-	-1861	-0-	805	1			Y	-0-					33
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	-0-					33
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					33
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	13					46

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 2H RRCID -> 260329 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7870 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2187	-0-	-333	-0-	2187	2			N	-0-					33
12	2542	N	2136	-0-	-406	-0-	2136	2			N	-0-					33
01	2511	N	2072	-0-	-439	-0-	2072	2			N	-0-					33
02	2044	N	1830	-0-	-214	-0-	1830	2			N	-0-					33
03	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	2056	2			N	-0-					33
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2			N	-0-					33

GOFORTH-WESTMORELAND SA WELL #: 1H RRCID -> 260333 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7576 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					27
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					27
01	4185	X	4102	-0-	-83	-0-	4102	2			N	-0-					27
02	3836	X	3206	-0-	-630	-0-	3206	2			N	-0-					27
03	4247	X	3939	-0-	-308	-0-	3939	2			N	-0-					27
04	4110	X	3905	-0-	-205	-0-	3905	2			N	-0-					27

ROBSON RANCH WELL #: 604H RRCID -> 260570 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8299 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7210	-0-	-410	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6812	-0-	-1062	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7215	-0-	-442	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6268	-0-	-648	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7390	-0-	-267	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6723	-0-	-477	-0-	6723	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 610H RRCID -> 260614 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8292 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GIPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260637 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8440 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	324	1	4084	2	Y	1					116
							1	9									
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	335	1	4104	2	Y	27					143
							30	9									
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	335	1	3930	2	Y	11					154
							12	9									
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	302	1	3364	2	Y	-0-					154
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	335	1	3918	2	Y	-0-					154
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	324	1	3525	2	Y	31					185
							34	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ROLATER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260700 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7958 - 11594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	324	1	1433	2	Y	20					117
							22	9									
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	335	1	1468	2	Y	12					129
							13	9									
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	335	1	1506	2	Y	18					147
							20	9									
02	1652	N	1459	-0-	-193	-0-	302	1	1149	2	Y	7					154
							8	9									
03	1829	N	1602	-0-	-227	-0-	335	1	1256	2	Y	10					164
							11	9									
04	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	324	1	1215	2	Y	9					173
							10	9									

WINTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260713 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 8178 - 11998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	131	1	10939	2	Y	2					20
							2	9									
12	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	135	1	10485	2	Y	44					64
							48	9									
01	10571	X	9773	-0-	-798	-0-	135	1	9610	2	Y	25					89
							28	9									
02	9548	X	8861	-0-	-687	-0-	122	1	8717	2	Y	20					109
							22	9									
03	10571	X	9313	-0-	-1258	-0-	135	1	9167	2	Y	10					119
							11	9									
04	10230	X	8957	-0-	-1273	-0-	131	1	8809	2	Y	15					134
							17	9									

ROBSON RANCH WELL #: 611H RRCID -> 260722 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8369 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8685	-0-	-1018	-0-	8685	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8044	-0-	-720	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8528	-0-	-1175	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	6765	-0-	-2625	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

LOONEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260736 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8165 - 11907

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

MERCER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 260942 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7402 - 9704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2282	-0-	-538	-0-	129	1	2153	2	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2139	-0-	-744	-0-	134	1	2005	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2244	-0-	-515	-0-	134	1	2110	2	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2072	-0-	-56	-0-	121	1	1951	2	Y	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	134	1	2248	2	Y	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	128	1	2478	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 402H RRCID -> 260943 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6803 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4302	-0-	-198	-0-	757	1	3545	2	Y	-0-					-0-
12	4650	X	1212	-0-	-3438	-0-	479	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	4650	X	1285	-0-	-3365	-0-	368	1	917	2	Y	-0-					-0-
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	688	1	3784	2	Y	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	731	1	4981	2	Y	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	695	1	4363	2	Y	-0-					-0-

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260957 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8890 - 12033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	8214	-0-	-6	-0-	8214	2			Y	-0-					1
12	8494	X	8354	-0-	-140	-0-	8354	2			Y	-0-					1
01	8494	X	8013	-0-	-481	-0-	8013	2			Y	-0-					1
02	7672	X	7102	-0-	-570	-0-	7085	2	17	9	Y	15					16
03	8494	X	8146	-0-	-348	-0-	8104	2	42	9	Y	38					54
04	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	8284	2	30	9	Y	27					81

BLAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260960 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7796 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	2			Y	-0-					101
12	2976	N	2634	-0-	-342	-0-	2634	2			Y	-0-					101
01	2790	N	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			Y	-0-					101
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			Y	-0-					101
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2673	2	40	9	Y	36					137
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2883	2	6	9	Y	5					142

ROLATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260961 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7907 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	29					125
12	3007	X	2057	-0-	-950	-0-	2014	2	43	9	Y	39					164
01	3007	X	1818	-0-	-1189	-0-	1798	2	20	9	Y	18					182
02	2716	X	1619	-0-	-1097	-0-	1613	2	6	9	Y	5					187
03	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2078	2	9	9	Y	8					195
04	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2237	2	10	9	Y	9					204

ROBSON RANCH WELL #: 603H RRCID -> 260969 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8606 - 13172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8444	2			N	-0-					-0-
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4266	-0-	-973	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1650	-0-	-3420	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 260980 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7040 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	42	1	15	2	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	43	1	13	2	N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	43	1	484	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	40	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	43	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	42	1	1966	2	N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3263	-0-	-547	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2748	-0-	-1189	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	2909	-0-	-1028	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2119	-0-	-1437	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	1477	-0-	-1793	-0-	1477	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	312	1	4653	2	N	-0-					-0-
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	313	1	4804	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	4726	-0-	-141	-0-	307	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4104	-0-	-544	-0-	293	1	3811	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4628	-0-	-518	-0-	356	1	4272	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4800	-0-	-180	-0-	339	1	4461	2	N	-0-					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7038	-0-	-1362	-0-	7031	2	7	9	Y	6					124
12	8122	X	7414	-0-	-708	-0-	7414	2			Y	-0-					124
01	8122	X	7189	-0-	-933	-0-	7189	2			Y	-0-					124
02	7000	X	6604	-0-	-396	-0-	6604	2			Y	-0-					124
03	7688	X	7086	-0-	-602	-0-	7086	2			Y	-0-					124
04	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7288	2	56	9	Y	51					175

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	122	1	1215	2	Y	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	2	Y	-0-					-0-
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	122	1	1716	2	Y	-0-					-0-
02	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	126	1	1887	2	Y	-0-					-0-
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	116	1	1380	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	3312	2			Y	-0-	8	1			4
12	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	2559	2			Y	-0-					4
01	3658	X	3580	-0-	-78	-0-	3580	2			Y	-0-					4
02	3304	X	2256	-0-	-1048	-0-	2256	2			Y	-0-					4
03	3503	X	2458	-0-	-1045	-0-	2458	2			Y	-0-					4
04	3450	X	3419	-0-	-31	-0-	3419	2			Y	-0-					4

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8525	-0-	-115	-0-	297	1	8181	2	Y	43	73	1			106
							47	9									
12	8928	X	8634	-0-	-294	-0-	276	1	8301	2	Y	52					158
							57	9									
01	8928	X	8751	-0-	-177	-0-	250	1	8446	2	Y	50	75	1			133
							55	9									
02	7952	X	7748	-0-	-204	-0-	229	1	7484	2	Y	32	73	1			92
							35	9									
03	8804	X	8517	-0-	-287	-0-	259	1	8226	2	Y	29					121
							32	9									
04	8520	X	8333	-0-	-187	-0-	257	1	7996	2	Y	73	72	1			122
							80	9									

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3218	-0-	-112	-0-	3198	2	20	9	Y	18					112
12	3441	X	3153	-0-	-288	-0-	3083	2	70	9	Y	64					176
01	3441	X	2940	-0-	-501	-0-	2896	2	44	9	Y	40					216
02	3024	X	2425	-0-	-599	-0-	2425	2			Y	-0-					216
03	3317	X	2642	-0-	-675	-0-	2642	2			Y	-0-					216
04	3210	X	2847	-0-	-363	-0-	2833	2	14	9	Y	13	177	1			52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261229 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7162 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	324	1	4541	2	Y	10					157
							11	9									
12	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	335	1	4350	2	Y	10					167
							11	9									
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	335	1	4349	2	Y	13					180
							14	9									
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	302	1	4090	2	Y	18					198
							20	9									
03	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	335	1	4666	2	Y	1	176	1			23
							1	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	324	1	4164	2	Y	-0-					23

BLM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261231 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7997 - 10617

11	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	324	1	2942	2	Y	-0-					25
12	3565	X	3417	-0-	-148	-0-	335	1	3082	2	Y	-0-					25
01	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	335	1	2991	2	Y	-0-					25
02	3192	X	2965	-0-	-227	-0-	302	1	2663	2	Y	-0-					25
03	3410	X	3361	-0-	-49	-0-	335	1	3012	2	Y	13					38
							14	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	324	1	2982	2	Y	32					70
							35	9									

WINTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261256 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8020 - 11192

11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	193	1	8866	2	Y	-0-					91
12	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	200	1	9088	2	Y	3					94
							3	9									
01	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	200	1	8270	2	Y	16					110
							18	9									
02	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	180	1	7336	2	Y	12					122
							13	9									
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	200	1	7664	2	Y	8					130
							9	9									
04	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	193	1	7078	2	Y	3					133
							3	9									

ROBSON RANCH WELL #: 612H RRCID -> 261261 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 9008 - 13019

11	6990	X	3736	-0-	-3254	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3537	-0-	-1175	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4302	-0-	-999	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3019	-0-	-1769	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	357	-0-	-3813	-0-	357	2			N	-0-					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 602H RRCID -> 261299 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8481 - 11516

11	7020	X	6183	-0-	-837	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6075	-0-	-1179	-0-	6075	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6247	-0-	-604	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5380	-0-	-780	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6516	-0-	-304	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5014	-0-	-1166	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					2
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MERCER RANCH WELL #: 508H RRCID -> 261312 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7356 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2935	-0-	-65	-0-	207	1	2728	2	Y	-0-					-0-
12	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2870	-0-	-44	-0-	214	1	2656	2	Y	-0-					-0-
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	193	1	2568	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	214	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	204	1	2874	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 401H RRCID -> 261395 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6855 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	811	1	1395	2	Y	-0-					-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	940	1	1978	2	Y	-0-					-0-
01	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	955	1	1862	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1490	-0-	-582	-0-	704	1	786	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	1890	-0-	-1024	-0-	761	1	1129	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	1705	-0-	-1025	-0-	717	1	988	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: D 13 RRCID -> 261406 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6962 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2889	-0-	-111	358	189	1	2700	2	N	-0-					57
12	3205	X	2847	-0-	-358	-0-	188	1	2659	2	N	-0-					57
01	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	202	1	2790	2	N	7					64
							8	9									
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	175	1	2410	2	N	-0-					64
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	193	1	2622	2	N	-0-					64
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	184	1	2525	2	N	7	26	1			45
							8	9									

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 261426 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7069 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4505	-0-	-205	-0-	163	1	4342	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4361	-0-	-444	-0-	166	1	4195	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4028	-0-	-653	-0-	168	1	3860	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3605	-0-	-595	-0-	153	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3839	-0-	-811	-0-	168	1	3671	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3603	-0-	-897	-0-	163	1	3440	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	64	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	65	1	1433	2	N	-0-					-0-
01	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	60	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	66	1	1075	2	N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	64	1	1330	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 306H RRCID -> 261431 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6719 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		1891	-0-	1891	7335	778	1	1113	2	Y	-0-			-0-
12	8133	X	798	-0-	-7335	-0-	798	1			Y	-0-			-0-
01	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	777	1	768	2	Y	-0-			-0-
02	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	726	1	6218	2	Y	-0-			-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	804	1	7761	2	Y	-0-			-0-
04	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	737	1	6565	2	Y	-0-			-0-

WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

11	3000	N	3193	-0-	193	1064	274	1	2919	2	N	-0-			2
12	4216	X	3152	-0-	-1064	-0-	286	1	2866	2	N	-0-			2
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	304	1	3001	2	N	-0-			2
02	2688	X	2662	-0-	-26	-0-	319	1	2343	2	N	-0-			2
03	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	346	1	2402	2	N	-0-			2
04	2880	X	2577	-0-	-303	-0-	353	1	2224	2	N	-0-			2

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	252	1	5356	2	Y	31	53	1	76
							34	9							
12	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	259	1	5236	2	Y	38			114
							42	9							
01	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	252	1	5516	2	Y	36	54	1	96
							40	9							
02	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	240	1	4804	2	Y	23	53	1	66
							25	9							
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	269	1	5035	2	Y	21			87
							23	9							
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	277	1	4872	2	Y	53	52	1	88
							58	9							

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

11	5250	X	4682	-0-	-568	-0-	300	1	4341	2	Y	37	64	1	92
							41	9							
12	5425	X	4930	-0-	-495	-0-	342	1	4538	2	Y	45			137
							50	9							
01	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	371	1	4622	2	Y	44	65	1	116
							48	9							
02	4900	X	4362	-0-	-538	-0-	323	1	4008	2	Y	28	64	1	80
							31	9							
03	5425	X	5228	-0-	-197	-0-	349	1	4851	2	Y	25			105
							28	9							
04	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	315	1	4709	2	Y	64	63	1	106
							70	9							

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	1018	2			Y	-0-			37
12	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	2			Y	-0-			37
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-			37
02	952	N	712	-0-	-240	-0-	712	2			Y	-0-			37
03	930	N	591	-0-	-339	-0-	591	2			Y	-0-			37
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-			37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7638	-0-	-372	-0-	7638	2			Y	-0-					12
12	8277	X	8000	-0-	-277	-0-	8000	2			Y	-0-					12
01	8215	X	7914	-0-	-301	-0-	7914	2			Y	-0-					12
02	7364	X	6708	-0-	-656	-0-	6708	2			Y	-0-					12
03	7998	X	7783	-0-	-215	-0-	7775	2	8	9	Y	7					19
04	7740	X	7388	-0-	-352	-0-	7366	2	22	9	Y	20					39

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			Y	-0-					-0-
12	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8401	2			Y	-0-					-0-
01	7564	X	7541	-0-	-23	-0-	7541	2			Y	-0-					-0-
02	6832	X	5815	-0-	-1017	-0-	5815	2			Y	-0-					-0-
03	7564	X	6750	-0-	-814	-0-	6750	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6549	-0-	-771	-0-	6549	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

11	5490	X	4732	-0-	-758	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	4841	-0-	-832	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	4969	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	3914	-0-	-986	-0-	3914	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4111	-0-	-1097	-0-	4111	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4404	-0-	-396	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

11	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6911	2			Y	-0-					-0-
12	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-					-0-
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	6151	-0-	-9	-0-	6151	2			Y	-0-					-0-
03	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			Y	-0-					-0-
04	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	78	1	2072	2	N	-0-					-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	81	1	2168	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2169	-0-	-63	-0-	81	1	2088	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1633	-0-	-383	-0-	61	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1714	-0-	-518	-0-	69	1	1645	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1579	-0-	-521	-0-	63	1	1516	2	N	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

11	3270	X	3125	-0-	-145	-0-	308	1	2817	2	N	-0-					-0-
12	3379	X	3173	-0-	-206	-0-	329	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3030	-0-	-349	-0-	334	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2720	-0-	-276	-0-	309	1	2411	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2778	-0-	-508	-0-	323	1	2455	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2817	-0-	-303	-0-	339	1	2478	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

11	3420	X	2924	-0-	-496	-0-	216	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	238	1	3281	2	N	-0-					-0-
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	242	1	3250	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2605	-0-	-111	-0-	236	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2202	-0-	-1332	-0-	253	1	1949	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2462	-0-	-958	-0-	232	1	2230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BIGGS WELL #: 5H RRCID -> 261652 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7340 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5256	-0-	-84	-0-	5256	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	5461	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	2			Y	-0-					-0-
02	4900	X	4881	-0-	-19	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	4931	-0-	-525	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5237	-0-	-43	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-

BIGGS WELL #: 4H RRCID -> 261653 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7715 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
12	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2			Y	-0-					-0-
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
02	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			Y	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5246	-0-	-394	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-

BARJENBRUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261713 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8147 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	315	1	4496	2	Y	11					177
							12	9									
12	5177	X	4848	-0-	-329	-0-	335	1	4513	2	Y	-0-					177
01	5084	X	4547	-0-	-537	-0-	335	1	4212	2	Y	-0-					177
02	4536	X	3960	-0-	-576	-0-	302	1	3658	2	Y	-0-					177
03	4991	X	4585	-0-	-406	-0-	335	1	4210	2	Y	36	169	1			44
							40	9									
04	4830	X	4382	-0-	-448	-0-	324	1	4029	2	Y	26					70
							29	9									

BROWDER-DEARING WELL #: A 13 RRCID -> 261751 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6974 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1309	-0-	-161	-0-	107	1	1202	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	120	1	1276	2	N	-0-					-0-
01	1519	N	1307	-0-	-212	-0-	123	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1134	-0-	-98	-0-	109	1	1025	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	128	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	123	1	1130	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 501H RRCID -> 261796 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6799 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4372	-0-	-728	-0-	630	1	3742	2	Y	-0-					-0-
12	5270	X	4540	-0-	-730	-0-	667	1	3873	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	4395	-0-	-875	-0-	690	1	3705	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4617	-0-	-31	-0-	608	1	4009	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4657	-0-	-489	-0-	695	1	3962	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	1708	-0-	-2672	-0-	659	1	1049	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 502H RRCID -> 261797 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6685 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	623	-0-	-1207	-0-	623	1			Y	-0-	33	1			16
12	868	N	667	-0-	-201	-0-	667	1			Y	-0-					16
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	707	1	585	2	Y	-0-					16
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	640	1	1283	2	Y	-0-					16
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	765	1	1857	2	Y	-0-					16
04	1260	N	546	-0-	-714	-0-	229	1	317	2	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 503H RRCID -> 261798 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6611 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	844	1	3624	2	Y	-0-	31	1			15
12	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	837	1	3646	2	Y	-0-					15
01	2294	X	887	-0-	-1407	-0-	778	1	109	2	Y	-0-					15
02	2240	X	731	-0-	-1509	-0-	731	1			Y	-0-					15
03	2480	X	911	-0-	-1569	-0-	911	1			Y	-0-					15
04	2400	X	867	-0-	-1533	-0-	867	1			Y	-0-					15

ALEXANDER RANCH WELL #: 504H RRCID -> 261799 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6690 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	1			Y	-0-	3	1			1
12	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	1			Y	-0-					1
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	1			Y	-0-					1
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	736	1			Y	-0-					1
03	837	N	658	-0-	-179	-0-	658	1			Y	-0-					1
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	1			Y	-0-					1

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 203H RRCID -> 261842 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6957 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	122	1	4293	2	N	-0-					5
12	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	124	1	4408	2	N	-0-					5
01	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	122	1	3897	2	N	-0-					5
02	3864	X	2906	-0-	-958	-0-	114	1	2792	2	N	-0-					5
03	4278	X	3775	-0-	-503	-0-	126	1	3649	2	N	-0-					5
04	4140	X	3841	-0-	-299	-0-	121	1	3720	2	N	-0-					5

PYRAMID ACRES UNIT 5-6 SA WELL #: 205H RRCID -> 261887 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6881 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

STAGECOACH WELL #: 5H RRCID -> 262122 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7548 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1313	-0-	-1447	-0-	242	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2122	-0-	-606	-0-	258	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	308	1	2603	2	N	-0-					-0-
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	253	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	278	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	1343	-0-	-1477	-0-	195	1	1148	2	N	-0-					-0-

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262218 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7610 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5784	-0-	-396	-0-	5782	2	2	9	Y	2					168
12	6262	X	5998	-0-	-264	-0-	5998	2			Y	-0-					168
01	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5933	2	26	9	Y	24					192
02	5404	X	5302	-0-	-102	-0-	5291	2	11	9	Y	10					202
03	5983	X	5682	-0-	-301	-0-	5674	2	8	9	Y	7					209
04	5790	X	5405	-0-	-385	-0-	5405	2			Y	-0-					209

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262339 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8068 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			Y	-0-					47
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			Y	-0-					47
01	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			Y	-0-					47
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					47
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3124	2	43	9	Y	39					86
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3037	2	109	9	Y	99					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PEARL RANCH-VRPR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262435 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7118 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6288	-0-	-1122	-0-	6288	2			N	-0-					32
12	7657	X	6484	-0-	-1173	-0-	6484	2			N	-0-					32
01	6665	X	6360	-0-	-305	-0-	6360	2			N	-0-					32
02	6020	X	5243	-0-	-777	-0-	5243	2			N	-0-					32
03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	6408	2			N	-0-					32
04	6300	X	6007	-0-	-293	-0-	6007	2			N	-0-					32

BROWDER-DEARING WELL #: A 23 RRCID -> 262444 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6940 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4186	-0-	-104	-0-	388	1	3798	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4288	-0-	-207	-0-	385	1	3903	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	4300	-0-	-226	-0-	375	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3827	-0-	-261	-0-	340	1	3487	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3979	-0-	-547	-0-	367	1	3612	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	335	1	3550	2	N	-0-					-0-

SLAUGHTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262552 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7442 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4341	-0-	-9	-0-	4341	2			Y	-0-					165
12	4464	X	4379	-0-	-85	-0-	4379	2			Y	-0-					165
01	4464	X	4325	-0-	-139	-0-	4323	2	2	9	Y	2					167
02	4060	X	3798	-0-	-262	-0-	3798	2			Y	-0-					167
03	4495	X	4242	-0-	-253	-0-	4242	2			Y	-0-					167
04	4350	X	4111	-0-	-239	-0-	4111	2			Y	-0-					167

D. PENNINGTON COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262553 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7516 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2023

ELSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262593 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7220 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	324	1	3281	2	Y	24					92
							26	9									
12	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	335	1	3017	2	Y	7					99
							8	9									
01	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	335	1	3085	2	Y	83					182
							91	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	302	1	2738	2	Y	24					206
							26	9									
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	335	1	3159	2	Y	16					222
							18	9									
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	324	1	3081	2	Y	6					228
							7	9									

PYRAMID ACRES UNIT 6-BRYANT SA WELL #: 1H RRCID -> 262864 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6987 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9977	-0-	-193	-0-	9977	2			N	-0-					19
12	10509	X	10097	-0-	-412	-0-	10097	2			N	-0-					19
01	10385	X	10166	-0-	-219	-0-	10166	2			N	-0-					19
02	9324	X	8673	-0-	-651	-0-	8673	2			N	-0-					19
03	10323	X	9482	-0-	-841	-0-	9482	2			N	-0-					19
04	9990	X	9825	-0-	-165	-0-	9825	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 6-5 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 262879 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6838 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8555	-0-	-355	-0-	8555	2			N	-0-			96
12	9207	X	8507	-0-	-700	-0-	8507	2			N	-0-			96
01	8897	X	8868	-0-	-29	-0-	8868	2			N	-0-			96
02	8036	X	7944	-0-	-92	-0-	7944	2			N	-0-			96
03	8897	X	8739	-0-	-158	-0-	8739	2			N	-0-			96
04	8580	X	8440	-0-	-140	-0-	8440	2			N	-0-			96

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

11	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	589	1	2152	2	N	-0-			-0-
12	2573	X	2399	-0-	-174	-0-	493	1	1906	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2166	-0-	-469	-0-	490	1	1676	2	N	-0-			-0-
02	2548	X	1725	-0-	-823	-0-	481	1	1244	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	502	1	1383	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	1478	-0-	-1252	-0-	380	1	1098	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	654	1	3520	2	N	-0-			-0-
12	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	549	1	3856	2	N	-0-			-0-
01	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	547	1	3957	2	N	-0-			-0-
02	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	575	1	3560	2	N	-0-			-0-
03	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	556	1	4510	2	N	-0-			-0-
04	3720	X	3578	-0-	-142	-0-	500	1	3078	2	N	-0-			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

11	2160	X	116	-0-	-2044	-0-	14	1	102	2	N	-0-			-0-
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	834	1	764	2	N	-0-			-0-
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	941	1	1231	2	N	-0-			-0-
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	931	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	982	1	1414	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1233	-0-	-867	-0-	723	1	510	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			Y	-0-			-0-
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	1			Y	-0-			-0-
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	1			Y	-0-			-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	1			Y	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-			-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	1			Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

11	4530	X	3354	-0-	-1176	-0-	790	1	2564	2	Y	-0-			-0-
12	4681	X	3838	-0-	-843	-0-	815	1	3023	2	Y	-0-			-0-
01	4681	X	2202	-0-	-2479	-0-	784	1	1418	2	Y	-0-			-0-
02	3556	X	3258	-0-	-298	-0-	795	1	2463	2	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3126	-0-	-718	-0-	857	1	2269	2	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3190	-0-	-530	-0-	857	1	2333	2	Y	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

11	T. A.		4320	-0-	4320	4322	670	1	3650	2	Y	-0-			-0-
12	9573	X	5251	-0-	-4322	-0-	779	1	4472	2	Y	-0-			-0-
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	699	1	3891	2	Y	-0-			-0-
02	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	615	1	2993	2	Y	-0-			-0-
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	647	1	2575	2	Y	-0-			-0-
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	669	1	3189	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4816	-0-	-164	-0-	653	1	4163	2	Y	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	683	1	4987	2	Y	-0-					-0-
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	630	1	4712	2	Y	-0-					-0-
02	4648	X	4565	-0-	-83	-0-	544	1	4021	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4275	-0-	-871	-0-	583	1	3692	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	3952	-0-	-1028	-0-	590	1	3362	2	Y	-0-					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 10932

11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	387	1	3028	2	Y	1					8
							1	9									
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	394	1	3204	2	Y	-0-					8
01	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	419	1	3266	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	389	1	2832	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	431	1	3205	2	Y	-0-					7
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	436	1	3132	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	326	1	3108	2	Y	28					67
							31	9									
12	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	327	1	3309	2	Y	-0-					67
01	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	322	1	3356	2	Y	95	105	1			57
							105	9									
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	311	1	2858	2	Y	81	103	1			35
							89	9									
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	369	1	3034	2	Y	-0-					35
04	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	352	1	2972	2	Y	-0-					35

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 10312

11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	408	1	3932	2	Y	2					9
							2	9									
12	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	400	1	4110	2	Y	-0-					9
01	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	395	1	4199	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	369	1	3579	2	Y	5	6	1			7
							6	9									
03	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	473	1	3811	2	Y	-0-					7
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	431	1	3690	2	Y	-0-					7

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

11	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	383	1	2401	2	Y	1					8
							1	9									
12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	386	1	2374	2	Y	-0-					8
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	388	1	2458	2	Y	3	3	1			8
							3	9									
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	396	1	2061	2	Y	2	3	1			7
							2	9									
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	419	1	2401	2	Y	-0-					7
04	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	379	1	2233	2	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 103H RRCID -> 263232 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7116 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3994	-0-	-476	-0-	225	1	3769	2	N	-0-					22
12	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	239	1	4208	2	N	-0-					22
01	4340	X	3814	-0-	-526	-0-	240	1	3574	2	N	-0-					22
02	3920	X	3651	-0-	-269	-0-	231	1	3420	2	N	-0-					22
03	4433	X	3926	-0-	-507	-0-	256	1	3670	2	N	-0-					22
04	4290	X	4060	-0-	-230	-0-	244	1	3816	2	N	-0-					22

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

11	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	305	1	2887	2	N	-0-					1
12	3813	X	3234	-0-	-579	-0-	313	1	2921	2	N	-0-					1
01	3813	X	3272	-0-	-541	-0-	320	1	2952	2	N	-0-					1
02	3444	X	3170	-0-	-274	-0-	296	1	2874	2	N	-0-					1
03	3813	X	3312	-0-	-501	-0-	328	1	2984	2	N	-0-					1
04	3180	X	3076	-0-	-104	-0-	315	1	2761	2	N	-0-					1

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

11	4350	X	4225	-0-	-125	-0-	352	1	3873	2	N	-0-					3
12	4619	X	4377	-0-	-242	-0-	362	1	4014	2	N	1	1	1			3
							1	9									
01	4619	X	4235	-0-	-384	-0-	365	1	3870	2	N	-0-					3
02	4172	X	3743	-0-	-429	-0-	314	1	3429	2	N	-0-					3
03	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	343	1	3808	2	N	-0-					3
*04	4230	X	4067	-0-	-163	-0-	333	1	3734	2	N	-0-					3

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

11	2610	X	2429	-0-	-181	-0-	212	1	2217	2	N	-0-					2
12	2697	X	2502	-0-	-195	-0-	229	1	2273	2	N	-0-					2
01	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	220	1	2336	2	N	-0-					2
02	2548	X	2188	-0-	-360	-0-	195	1	1993	2	N	-0-					2
03	2821	X	2380	-0-	-441	-0-	228	1	2152	2	N	-0-					2
04	2460	X	2304	-0-	-156	-0-	225	1	2079	2	N	-0-					2

WILBORN UNIT WELL #: RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2021

COLE TRUST STONY WELL #: 16H RRCID -> 263690 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7801 - 12558

11	8880	X	8869	-0-	-11	-0-	556	1	8240	2	Y	66					80
							73	9									
12	9176	X	9061	-0-	-115	-0-	374	1	8623	2	Y	58	83	1			55
							64	9									
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	378	1	8867	2	Y	74	90	1			39
							81	9									
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	343	1	7922	2	Y	75	83	1			31
							83	9									
03	9176	X	9061	-0-	-115	-0-	379	1	8591	2	Y	83	79	1			35
							91	9									
04	8880	X	8853	-0-	-27	-0-	376	1	8414	2	Y	57					92
							63	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263696 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7850 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			Y	-0-					41
12	7378	X	7341	-0-	-37	-0-	7313	2	28	9	Y	25					66
01	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7358	2	36	9	Y	33					99
02	6720	X	6657	-0-	-63	-0-	6623	2	34	9	Y	31					130
03	7440	X	7188	-0-	-252	-0-	7175	2	13	9	Y	12					142
04	7200	X	6796	-0-	-404	-0-	6786	2	10	9	Y	9					151

TURNER C WELL #: 7H RRCID -> 263697 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7816 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10234	X	10234	-0-	-0-	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
12	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 17H RRCID -> 263706 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8420 - 11587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	620	1	5132	2	Y	22					27
							24	9									
12	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	413	1	5258	2	Y	19	28	1			18
							21	9									
01	5673	X	5464	-0-	-209	-0-	410	1	5026	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
02	5124	X	4924	-0-	-200	-0-	362	1	4534	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	398	1	4935	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
04	5490	X	5349	-0-	-141	-0-	356	1	4972	2	Y	19					31
							21	9									

DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6840	-0-	-330	-0-	6840	2			Y	-0-					8
12	7409	X	7226	-0-	-183	-0-	7226	2			Y	-0-					8
01	7409	X	7236	-0-	-173	-0-	7236	2			Y	-0-					8
02	6692	X	6498	-0-	-194	-0-	6472	2	26	9	Y	24					32
03	7223	X	7144	-0-	-79	-0-	7086	2	58	9	Y	53					85
04	6990	X	6771	-0-	-219	-0-	6738	2	33	9	Y	30					115

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7673	-0-	-97	-0-	7659	2	14	9	Y	13					156
12	7998	X	7829	-0-	-169	-0-	7808	2	21	9	Y	19					175
01	7998	X	7476	-0-	-522	-0-	7468	2	8	9	Y	7					182
02	7196	X	6800	-0-	-396	-0-	6770	2	30	9	Y	27					209
03	7967	X	7463	-0-	-504	-0-	7461	2	2	9	Y	2	180	1			31
04	7680	X	7401	-0-	-279	-0-	7401	2			Y	-0-					31

M.T. COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	107	1	9052	2	Y	-0-					28
12	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	115	1	9494	2	Y	-0-					28
01	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	115	1	9276	2	Y	-0-					28
02	8456	X	7981	-0-	-475	-0-	97	1	7884	2	Y	-0-					28
03	9362	X	9340	-0-	-22	-0-	96	1	9244	2	Y	-0-					28
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					Y	NO RPT					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					79

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

11	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
12	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
01	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
02	10924	X	10924	-0-	-0-	-0-	10924	2			N	-0-					-0-
03	11987	X	11987	-0-	-0-	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	11389	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

11	450	X	137	-0-	-313	-0-	2	1	135	2	Y	-0-					177
12	465	X	116	-0-	-349	-0-	1	1	115	2	Y	-0-					177
01	155	X	87	-0-	-68	-0-	1	1	86	2	Y	-0-					177
02	140	X	62	-0-	-78	-0-	1	1	61	2	Y	-0-					177
03	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	55	1	1492	2	Y	-0-					177
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					177

ROBSON RANCH WELL #: 609H RRCID -> 263882 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9187 - 12270

11	5370	X	4045	-0-	-1325	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3279	-0-	-2270	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	3493	-0-	-1963	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2920	-0-	-2008	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2696	-0-	-1354	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

GLADYS SMITH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263894 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7690 - 11000

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 11305

11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

11	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	403	1	3307	2	N	-0-					2
12	4216	X	3866	-0-	-350	-0-	395	1	3471	2	N	-0-					2
01	4216	X	3923	-0-	-293	-0-	372	1	3551	2	N	-0-					2
02	3808	X	3274	-0-	-534	-0-	325	1	2949	2	N	-0-					2
03	4216	X	3802	-0-	-414	-0-	372	1	3430	2	N	-0-					2
04	3810	X	3636	-0-	-174	-0-	361	1	3275	2	N	-0-					2

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

11	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	633	1	6814	2	Y	44					53
							48	9									
12	7533	X	7336	-0-	-197	-0-	416	1	6876	2	Y	40	56	1			37
							44	9									
01	7533	X	7125	-0-	-408	-0-	408	1	6663	2	Y	49	60	1			26
							54	9									
02	6804	X	6576	-0-	-228	-0-	375	1	6145	2	Y	51	56	1			21
							56	9									
03	7533	X	7210	-0-	-323	-0-	418	1	6730	2	Y	56	53	1			24
							62	9									
04	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					Y	NO RPT					24

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 9795

11	7140	X	5149	-0-	-1991	-0-	494	1	4655	2	N	-0-					-0-
12	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	485	1	7726	2	N	-0-					-0-
01	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	424	1	8768	2	N	-0-					-0-
02	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	351	1	7017	2	N	-0-					-0-
03	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	388	1	8142	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5076	-0-	-2064	-0-	292	1	4784	2	N	-0-					-0-

STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 3 RRCID -> 263974 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7252 - 9714

11	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	308	1	5917	2	N	-0-					-0-
12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	292	1	5999	2	N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	285	1	5921	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5567	-0-	-257	-0-	258	1	5309	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	278	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5230	-0-	-1010	-0-	227	1	5003	2	N	-0-					-0-

HODGES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263977 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8204 - 11386

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SANDFORD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264026 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8194 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6343	2	20	9	Y	18					138
12	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			Y	-0-					138
01	6510	X	6423	-0-	-87	-0-	6423	2			Y	-0-					138
02	5936	X	5775	-0-	-161	-0-	5772	2	3	9	Y	3					141
03	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	6650	2	34	9	Y	31	95	1			77
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					Y	NO RPT					77

COLE TRUST STONY WELL #: 18H RRCID -> 264129 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7767 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8871	-0-	-339	-0-	558	1	8289	2	Y	22					27
							24	9									
12	9517	X	8851	-0-	-666	-0-	367	1	8463	2	Y	19	28	1			18
							21	9									
01	9517	X	9107	-0-	-410	-0-	373	1	8706	2	Y	25	30	1			13
							28	9									
02	8596	X	8365	-0-	-231	-0-	337	1	8000	2	Y	25	28	1			10
							28	9									
03	9300	X	8990	-0-	-310	-0-	374	1	8585	2	Y	28	26	1			12
							31	9									
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					12

TRWD WELL #: F 4 RRCID -> 264290 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7366 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	220	1	3147	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3381	-0-	281	281	200	1	3181	2	N	-0-					-0-
01	3446	X	3165	-0-	-281	-0-	227	1	2938	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2668	-0-	-132	-0-	224	1	2444	2	N	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	236	1	2952	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2423	-0-	-577	-0-	207	1	2216	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 5 RRCID -> 264291 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7410 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2996	-0-	-634	-0-	163	1	2833	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	2706	-0-	-983	-0-	154	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2364	-0-	-1325	-0-	145	1	2219	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1828	-0-	-1476	-0-	134	1	1694	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2736	-0-	-364	-0-	309	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	384	-0-	-2616	-0-	52	1	332	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 35 RRCID -> 264316 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7278 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3432	-0-	432	432	907	1	2525	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3959	-0-	859	1291	965	1	2994	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3900	-0-	800	2091	948	1	2952	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	3117	-0-	-2091	-0-	816	1	2301	2	N	-0-					-0-
03	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	825	1	1043	2	N	-0-					-0-
04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	1			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 27 RRCID -> 264347 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7279 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	4952	-0-	-3118	-0-	721	1	4231	2	N	-0-					1
12	8339	X	4563	-0-	-3776	-0-	732	1	3831	2	N	-0-					1
01	8339	X	5011	-0-	-3328	-0-	751	1	4260	2	N	-0-					1
02	5712	X	4322	-0-	-1390	-0-	657	1	3665	2	N	-0-					1
03	5394	X	1195	-0-	-4199	-0-	571	1	624	2	N	-0-					1
04	4950	X	1141	-0-	-3809	-0-	656	1	485	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 46 RRCID -> 264411 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7006 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2310	-0-	-180	-0-	111	1	2199	2	N	-0-			-0-
12	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	115	1	2332	2	N	-0-			-0-
01	2480	X	2196	-0-	-284	-0-	113	1	2083	2	N	-0-			-0-
02	2240	X	1886	-0-	-354	-0-	87	1	1799	2	N	-0-			-0-
03	2480	X	1995	-0-	-485	-0-	95	1	1900	2	N	-0-			-0-
04	2370	X	1978	-0-	-392	-0-	83	1	1895	2	N	-0-			-0-

DEAN WELL #: J 18 RRCID -> 264413 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7064 - 9610

11	3960	X	3730	-0-	-230	-0-	762	1	2968	2	Y	-0-			-0-
12	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	725	1	5007	2	Y	-0-			-0-
01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	673	1	5085	2	Y	-0-			-0-
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	569	1	4570	2	Y	-0-			-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	619	1	4967	2	Y	-0-			-0-
04	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	604	1	3769	2	Y	-0-			-0-

ROBSON RANCH WELL #: 607H RRCID -> 264414 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8269 - 11462

11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	5282	2			N	-0-			-0-
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-			-0-
02	4816	X	3190	-0-	-1626	-0-	3190	2			N	-0-			-0-
03	5332	X	2080	-0-	-3252	-0-	2080	2			N	-0-			-0-
04	5160	X	1188	-0-	-3972	-0-	1188	2			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 6 RRCID -> 264468 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7375 - 9677

11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	300	1	3246	2	N	-0-			-0-
12	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	283	1	3333	2	N	-0-			-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	294	1	3283	2	N	-0-			-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	250	1	2821	2	N	-0-			-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	286	1	3068	2	N	-0-			-0-
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	269	1	2708	2	N	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 34 RRCID -> 264487 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7298 - 11002

11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-			-0-
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-			-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	87	2			N	-0-			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-

DEAN WELL #: B 13 RRCID -> 264780 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7101 - 10507

11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	723	1	889	2	Y	-0-			-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	754	1	1026	2	Y	-0-			-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	739	1	893	2	Y	-0-			-0-
02	1512	N	1296	-0-	-216	-0-	664	1	632	2	Y	-0-			-0-
03	1767	N	862	-0-	-905	-0-	724	1	138	2	Y	-0-			-0-
04	1590	N	1086	-0-	-504	-0-	706	1	380	2	Y	-0-			-0-

BROWN WELL #: C 33 RRCID -> 264880 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7218 - 11022

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

11	8430	X	8348	-0-	-82	-0-	8348	2			Y	-0-					59
12	8711	X	8634	-0-	-77	-0-	8634	2			Y	-0-					59
01	8711	X	8564	-0-	-147	-0-	8535	2	29	9	Y	26					85
02	7868	X	7814	-0-	-54	-0-	7739	2	75	9	Y	68					153
03	8752	X	8752	-0-	-0-	-0-	8638	2	114	9	Y	104					257
04	8370	X	8273	-0-	-97	-0-	8264	2	9	9	Y	8	187	1			78

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 13465

11	4590	X	4290	-0-	-300	-0-	324	1	3916	2	Y	45	160	1			45
							50	9									
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	335	1	4323	2	Y	31					76
							34	9									
01	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	335	1	4262	2	Y	40					116
							44	9									
02	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	302	1	3917	2	Y	32					148
							35	9									
03	4681	X	4557	-0-	-124	-0-	335	1	4178	2	Y	40					188
							44	9									
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	324	1	4333	2	Y	31	176	1			43
							34	9									

GALLAGHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265450 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7864 - 12098

11	9390	X	8747	-0-	-643	-0-	8747	2			Y	-0-					1
12	9703	X	9134	-0-	-569	-0-	9134	2			Y	-0-					1
01	9672	X	9052	-0-	-620	-0-	9022	2	30	9	Y	27					28
02	8624	X	8203	-0-	-421	-0-	8128	2	75	9	Y	68					96
03	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9092	2	114	9	Y	104					200
04	8850	X	8606	-0-	-244	-0-	8597	2	9	9	Y	8	185	1			23

BAYLIS UNIT WELL #: RRCID -> 265504 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7839 - 11885

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2021

DEAN WELL #: E 15 RRCID -> 265670 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7051 - 10943

11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
12	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	4628	2			Y	-0-					-0-
01	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			Y	-0-					-0-
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWDER-DEARING WELL #: A 21 RRCID -> 265675 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7200 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4112	-0-	-58	-0-	244	1	3868	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4401	-0-	-63	-0-	237	1	4164	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	4319	-0-	-145	-0-	235	1	4084	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3658	-0-	-374	-0-	219	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	3837	-0-	-596	-0-	248	1	3589	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3652	-0-	-608	-0-	237	1	3415	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 17 RRCID -> 265676 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7000 - 10803

11	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	315	1	5050	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	5073	-0-	-104	-0-	333	1	4740	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4958	-0-	-467	-0-	337	1	4621	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3696	-0-	-1316	-0-	303	1	3393	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4435	-0-	-1114	-0-	318	1	4117	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4403	-0-	-967	-0-	316	1	4087	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

11	5100	X	4273	-0-	-827	-0-	329	1	3944	2	N	-0-					1
12	5270	X	4207	-0-	-1063	-0-	334	1	3873	2	N	-0-					1
01	5270	X	3780	-0-	-1490	-0-	326	1	3454	2	N	-0-					1
02	4508	X	3493	-0-	-1015	-0-	299	1	3194	2	N	-0-					1
03	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	355	1	3865	2	N	-0-					1
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	358	1	3929	2	N	-0-					1

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

11	2940	X	2925	-0-	-15	-0-	816	1	2108	2	N	1					11
							1	9									
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	849	1	2084	2	N	-0-					11
01	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	653	1	2343	2	N	-0-	1	1			10
02	2744	N	2533	-0-	-211	-0-	420	1	2113	2	N	-0-					10
03	2945	N	2728	-0-	-217	-0-	512	1	2215	2	N	1					11
							1	9									
*04	2910	N	2322	-0-	-588	-0-	505	1	1817	2	N	-0-	2	1			9

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

11	3600	X	3386	-0-	-214	-0-	679	1	2695	2	N	11					83
							12	9									
12	3720	X	3397	-0-	-323	-0-	701	1	2696	2	N	-0-					83
01	3627	X	3327	-0-	-300	-0-	553	1	2752	2	N	20	39	1			64
							22	9									
02	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	389	1	3514	2	N	-0-					64
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	419	1	3772	2	N	42					106
							46	9									
04	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	428	1	3559	2	N	-0-	79	1			27

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

11	2880	X	2773	-0-	-107	-0-	104	1	2669	2	N	-0-					-0-
12	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	104	1	2657	2	N	-0-					-0-
01	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	108	1	2810	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2536	-0-	-40	-0-	98	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	109	1	2777	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2694	-0-	-126	-0-	104	1	2590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3701	-0-	-199	-0-	28	1	3673	2	Y	-0-					44
12	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	30	1	3693	2	Y	-0-					44
01	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	30	1	3648	2	Y	24	29	1			39
							26	9									
02	4004	X	3307	-0-	-697	-0-	28	1	3279	2	Y	-0-					39
03	3813	X	3448	-0-	-365	-0-	30	1	3418	2	Y	-0-					39
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	29	1	3333	2	Y	-0-					39

MADELON WELL #: 13H RRCID -> 265687 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6900 - 8463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	368	1	3487	2	N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	380	1	3586	2	N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	380	1	3501	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3518	-0-	-94	-0-	343	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3936	-0-	-63	-0-	380	1	3556	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3696	-0-	-174	-0-	368	1	3328	2	N	-0-					-0-

WINSTON WELL #: H 7 RRCID -> 265700 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 7122 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2951	-0-	-259	-0-	249	1	2702	2	N	-0-					11
12	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	252	1	2748	2	N	-0-					11
01	3348	X	3011	-0-	-337	-0-	291	1	2720	2	N	-0-					11
02	3024	X	2723	-0-	-301	-0-	224	1	2499	2	N	-0-					11
03	3348	X	2967	-0-	-381	-0-	255	1	2712	2	N	-0-					11
04	2940	X	2862	-0-	-78	-0-	252	1	2610	2	N	-0-					11

WINSTON WELL #: H 6 RRCID -> 265702 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6984 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	271	1	3167	2	N	-0-					14
12	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	268	1	3285	2	N	-0-					14
01	4154	X	3735	-0-	-419	-0-	252	1	3483	2	N	-0-					14
02	3752	X	3335	-0-	-417	-0-	238	1	3097	2	N	-0-					14
03	4154	X	3546	-0-	-608	-0-	274	1	3272	2	N	-0-					14
04	3600	X	3473	-0-	-127	-0-	286	1	3187	2	N	-0-					14

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 265706 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7097 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	7668	-0-	-1602	-0-	408	1	7260	2	N	-0-					1
12	9579	X	8972	-0-	-607	-0-	432	1	8540	2	N	-0-					1
01	8897	X	8308	-0-	-589	-0-	411	1	7897	2	N	-0-					1
02	7700	X	6994	-0-	-706	-0-	386	1	6608	2	N	-0-					1
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	461	1	8547	2	N	-0-					1
04	8670	X	8594	-0-	-76	-0-	442	1	8152	2	N	-0-					1

EDWARDS-BEGGS (SA) WELL #: 6H RRCID -> 265707 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6811 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8018	-0-	-472	-0-	446	1	7572	2	N	-0-					1
12	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	451	1	8345	2	N	-0-					1
01	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	472	1	7565	2	N	-0-					1
02	7616	X	7558	-0-	-58	-0-	411	1	7147	2	N	-0-					1
03	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	422	1	8437	2	N	-0-					1
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	412	1	8616	2	N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 9 RRCID -> 265709 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7008 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	224	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	3032	-0-	-68	-0-	195	1	2837	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	192	1	2817	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2750	-0-	-50	-0-	178	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	219	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2910	-0-	-90	-0-	198	1	2712	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 20 RRCID -> 265711 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7000 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2759	-0-	-91	-0-	198	1	2561	2	N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	227	1	3296	2	N	-0-					-0-
01	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	222	1	3169	2	N	-0-					-0-
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	197	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3295	-0-	-239	-0-	231	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3246	-0-	-174	-0-	228	1	3018	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 601H RRCID -> 265712 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6558 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	224	1	2044	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	2232	N	2218	-0-	-14	-0-	223	1	1995	2	Y	-0-					12
01	2294	N	2167	-0-	-127	-0-	228	1	1939	2	Y	-0-					12
02	2100	N	2086	-0-	-14	-0-	204	1	1882	2	Y	-0-					12
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	218	1	2082	2	Y	31					43
							34	9									
04	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	215	1	1963	2	Y	13					56
							14	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 602H RRCID -> 265713 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6954 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	193	1	2072	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	211	1	2163	2	Y	-0-					12
01	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	199	1	1996	2	Y	-0-					12
02	2128	N	1953	-0-	-175	-0-	178	1	1775	2	Y	-0-					12
03	2387	N	2229	-0-	-158	-0-	192	1	2003	2	Y	31					43
							34	9									
04	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	185	1	1946	2	Y	13					56
							14	9									

ALEXANDER RANCH WELL #: 603H RRCID -> 265718 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6800 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3464	-0-	-166	-0-	203	1	3243	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	3627	X	3568	-0-	-59	-0-	205	1	3363	2	Y	-0-					12
01	3627	X	3431	-0-	-196	-0-	200	1	3231	2	Y	-0-					12
02	3220	X	3146	-0-	-74	-0-	206	1	2940	2	Y	-0-					12
03	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	219	1	3219	2	Y	31					43
							34	9									
04	3450	X	3369	-0-	-81	-0-	229	1	3126	2	Y	13					56
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ALEXANDER RANCH WELL #: 605H RRCID -> 265725 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6685 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2737	-0-	-23	-0-	204	1	2515	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	2821	N	2792	-0-	-29	-0-	204	1	2588	2	Y	-0-					12
01	2759	N	2615	-0-	-144	-0-	201	1	2414	2	Y	-0-					12
02	2548	N	2455	-0-	-93	-0-	180	1	2275	2	Y	-0-					12
03	2790	N	2746	-0-	-44	-0-	199	1	2513	2	Y	31					43
							34	9									
04	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	200	1	2416	2	Y	13					56
							14	9									

DEAN WELL #: C 6 RRCID -> 265727 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7130 - 9452

11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	539	1	864	2	Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	586	1	99	2	Y	-0-					-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	638	1	651	2	Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	1			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	675	1	514	2	Y	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	639	1	1040	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 9 RRCID -> 265730 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7005 - 9412

11	3000	N	3888	-0-	888	1732	858	1	3030	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3564	-0-	464	2196	897	1	2667	2	Y	-0-					-0-
01	5110	X	2914	-0-	-2196	-0-	957	1	1957	2	Y	-0-					-0-
02	2436	X	2382	-0-	-54	-0-	1194	1	1188	2	Y	-0-					-0-
03	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	1022	1	2672	2	Y	-0-					-0-
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	892	1	2570	2	Y	-0-					-0-

M.T. COLE S.A. WELL #: 402H RRCID -> 265752 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8390 - 13875

11	7170	X	5833	-0-	-1337	-0-	5792	2	41	9	Y	37	63	1			66
12	7378	X	5708	-0-	-1670	-0-	5686	2	22	9	Y	20					86
01	7378	X	4885	-0-	-2493	-0-	4834	2	51	9	Y	46	63	1			69
02	6664	X	4888	-0-	-1776	-0-	4842	2	46	9	Y	42	31	1			80
03	6944	X	5532	-0-	-1412	-0-	5473	2	59	9	Y	54	56	1			78
*04	5820	X	5234	-0-	-586	-0-	5216	2	18	9	Y	16	61	1			33

WINSTON WELL #: H 5 RRCID -> 265759 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7100 - 10093

11	4260	X	3901	-0-	-359	-0-	337	1	3564	2	N	-0-					17
12	4402	X	4128	-0-	-274	-0-	341	1	3787	2	N	-0-					17
01	4526	X	4077	-0-	-449	-0-	340	1	3737	2	N	-0-					17
02	4088	X	3390	-0-	-698	-0-	319	1	3071	2	N	-0-					17
03	4526	X	3766	-0-	-760	-0-	342	1	3424	2	N	-0-					17
04	3990	X	3780	-0-	-210	-0-	353	1	3427	2	N	-0-					17

DEAN WELL #: E 9 RRCID -> 265761 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7019 - 11264

11	2880	X	2691	-0-	-189	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2904	-0-	-72	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3403	-0-	303	303	3403	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3359	-0-	359	662	3359	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
12	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			Y	-0-					-0-
02	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			Y	-0-					-0-
03	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			Y	-0-					-0-
04	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

11	4860	X	4801	-0-	-59	-0-	376	1	4425	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	401	1	4332	2	N	-0-					-0-
01	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	400	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4242	-0-	-238	-0-	345	1	3897	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4477	-0-	-483	-0-	368	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4533	-0-	-267	-0-	365	1	4168	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

11	2220	N	2036	-0-	-184	-0-	182	1	1854	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	162	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	186	1	2136	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1818	-0-	-86	-0-	226	1	1592	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	233	1	1639	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	1894	-0-	-356	-0-	206	1	1688	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

11	3000	N	3583	-0-	583	1472	1217	1	2366	2	Y	-0-					-0-
12	4485	X	3013	-0-	-1472	-0-	1198	1	1815	2	Y	-0-					-0-
01	2418	X	1049	-0-	-1369	-0-	1049	1			Y	-0-					-0-
02	2184	X	216	-0-	-1968	-0-	216	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	1016	-0-	-1402	-0-	1016	1			Y	-0-					-0-
04	2340	X	1099	-0-	-1241	-0-	1099	1			Y	-0-					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

11	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	324	1	2646	2	Y	8					60
							9	9									
12	3348	X	3134	-0-	-214	-0-	335	1	2782	2	Y	15					75
							17	9									
01	3348	X	2720	-0-	-628	-0-	335	1	2376	2	Y	8					83
							9	9									
02	2772	X	2539	-0-	-233	-0-	302	1	2237	2	Y	-0-					83
03	3131	X	3024	-0-	-107	-0-	335	1	2664	2	Y	23					106
							25	9									
04	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	324	1	2498	2	Y	12					118
							13	9									

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

11	540	N	76	-0-	-464	-0-	76	1			Y	-0-					-0-
12	558	N	52	-0-	-506	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	57	-0-	-501	-0-	2	1	55	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	1			Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	2582	-0-	-2008	-0-	354	1	2228	2	Y	-0-					15
12	4743	X	2873	-0-	-1870	-0-	407	1	2466	2	Y	-0-					15
01	4712	X	3325	-0-	-1387	-0-	430	1	2895	2	Y	-0-					15
02	3696	X	2796	-0-	-900	-0-	388	1	2408	2	Y	-0-					15
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	447	1	4057	2	Y	-0-					15
04	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	305	1	4209	2	Y	-0-					15

ENIS WELL #: 2H RRCID -> 265811 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8300 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7820	-0-	-280	-0-	7820	2			Y	-0-					67
12	8370	X	7898	-0-	-472	-0-	7898	2			Y	-0-					67
01	8370	X	8050	-0-	-320	-0-	8050	2			Y	-0-					67
02	7364	X	7155	-0-	-209	-0-	7155	2			Y	-0-					67
03	8091	X	7912	-0-	-179	-0-	7750	2	162	9	Y	147	181	1			33
04	7830	X	7379	-0-	-451	-0-	7379	2			Y	-0-					33

HIRSH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265813 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7224 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4805	-0-	-265	-0-	4782	2	23	9	Y	21					148
12	5239	X	5142	-0-	-97	-0-	5142	2			Y	-0-					148
01	5239	X	4477	-0-	-762	-0-	4469	2	8	9	Y	7					155
02	4508	X	4427	-0-	-81	-0-	4427	2			Y	-0-					155
03	5146	X	4506	-0-	-640	-0-	4504	2	2	9	Y	2					157
04	4980	X	4440	-0-	-540	-0-	4439	2	1	9	Y	1					158

ALEXANDER RANCH WELL #: 604H RRCID -> 265817 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7049 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	227	1	2866	2	Y	16	35	1			12
							18	9									
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	241	1	3055	2	Y	-0-					12
01	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	241	1	2741	2	Y	-0-					12
02	2912	X	2633	-0-	-279	-0-	199	1	2434	2	Y	-0-					12
03	3286	X	2969	-0-	-317	-0-	233	1	2702	2	Y	31					43
							34	9									
04	3180	X	2997	-0-	-183	-0-	221	1	2762	2	Y	13					56
							14	9									

MONTAGUE CATTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265833 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7824 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4596	2	31	9	Y	28					161
12	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4858	2	30	9	Y	27					188
01	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4893	2	20	9	Y	18					206
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4562	2	30	9	Y	27					233
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4853	2	1	9	Y	1					234
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4606	2	14	9	Y	13	192	1			55

GIBBON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265895 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8143 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6223	-0-	-347	-0-	6221	2	2	9	Y	2					61
12	6789	X	6707	-0-	-82	-0-	6705	2	2	9	Y	2					63
01	6789	X	6575	-0-	-214	-0-	6575	2			Y	-0-					63
02	6104	X	5982	-0-	-122	-0-	5982	2			Y	-0-					63
03	6758	X	6529	-0-	-229	-0-	6529	2			Y	-0-					63
04	6480	X	6246	-0-	-234	-0-	6246	2			Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE S.A. WELL #: 401H RRCID -> 265896 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8540 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8204	-0-	-586	-0-	8142	2	62	9	Y	56	95	1			99
12	9083	X	8455	-0-	-628	-0-	8423	2	32	9	Y	29					128
01	9083	X	8833	-0-	-250	-0-	8757	2	76	9	Y	69	94	1			103
02	7644	X	7600	-0-	-44	-0-	7528	2	72	9	Y	65	47	1			121
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8515	2	89	9	Y	81	84	1			118
*04	8550	X	8092	-0-	-458	-0-	8067	2	25	9	Y	23	91	1			50

M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

11	5880	X	5611	-0-	-269	-0-	149	1	5420	2	Y	38	64	1			67
							42	9									
12	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	154	1	6030	2	Y	19					86
							21	9									
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	148	1	6401	2	Y	48	64	1			70
							53	9									
02	5460	X	5189	-0-	-271	-0-	133	1	5009	2	Y	43	32	1			81
							47	9									
03	6076	X	5778	-0-	-298	-0-	157	1	5562	2	Y	54	56	1			79
							59	9									
*04	5880	X	5719	-0-	-161	-0-	152	1	5549	2	Y	16	61	1			34
							18	9									

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

11	2850	N	2398	-0-	-452	-0-	347	1	2051	2	Y	-0-					-0-
12	2945	N	2500	-0-	-445	-0-	382	1	2118	2	Y	-0-					-0-
01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	386	1	2324	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2090	-0-	-150	-0-	338	1	1752	2	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	361	1	1972	2	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2064	-0-	-546	-0-	259	1	1805	2	Y	-0-					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

11	9750	X	8978	-0-	-772	-0-	8978	2			Y	-0-					40
12	10075	X	9184	-0-	-891	-0-	9184	2			Y	-0-					40
01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10072	2	97	9	Y	88					128
02	8932	X	8178	-0-	-754	-0-	8128	2	50	9	Y	45					173
03	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9802	2	3	9	Y	3					176
04	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	10181	2	6	9	Y	5					181

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

11	3840	X	3364	-0-	-476	-0-	474	1	2888	2	N	2					11
							2	9									
12	3627	X	3467	-0-	-160	-0-	467	1	3000	2	N	-0-					11
01	3968	X	3566	-0-	-402	-0-	468	1	3091	2	N	6	7	1			10
							7	9									
02	3584	X	3136	-0-	-448	-0-	447	1	2682	2	N	6	7	1			9
							7	9									
03	3968	X	3367	-0-	-601	-0-	549	1	2818	2	N	-0-					9
04	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	533	1	2731	2	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2283	-0-	-627	-0-	422	1	1854	2	N	6					17
							7	9									
12	2573	X	2477	-0-	-96	-0-	411	1	2066	2	N	-0-					17
01	2697	X	2400	-0-	-297	-0-	410	1	1970	2	N	18	20	1			15
							20	9									
02	2436	X	1857	-0-	-579	-0-	447	1	1395	2	N	14	19	1			10
							15	9									
03	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	453	1	1587	2	N	-0-					10
04	2310	N	2267	-0-	-43	-0-	442	1	1825	2	N	-0-					10

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2979	-0-	-741	-0-	325	1	2650	2	N	4					14
							4	9									
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	323	1	2817	2	N	-0-					14
01	3286	X	3251	-0-	-35	-0-	337	1	2896	2	N	16	17	1			13
							18	9									
02	2968	X	2909	-0-	-59	-0-	348	1	2547	2	N	13	17	1			9
							14	9									
03	3286	X	3147	-0-	-139	-0-	368	1	2779	2	N	-0-					9
04	3150	X	2918	-0-	-232	-0-	328	1	2590	2	N	-0-					9

WINSTON WELL #: E 18 RRCID -> 266581 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6909 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2210	-0-	-1090	-0-	373	1	1835	2	N	2					9
							2	9									
12	2511	X	2393	-0-	-118	-0-	364	1	2029	2	N	-0-					9
01	2604	X	2279	-0-	-325	-0-	345	1	1927	2	N	6	7	1			8
							7	9									
02	2352	X	2024	-0-	-328	-0-	337	1	1681	2	N	5	7	1			6
							6	9									
03	2604	X	2229	-0-	-375	-0-	399	1	1830	2	N	-0-					6
04	2310	X	2122	-0-	-188	-0-	396	1	1726	2	N	-0-					6

E. JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266633 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7693 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4462	2	2	9	Y	2					87
12	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			Y	-0-					87
01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	4029	2	15	9	Y	14					101
02	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4040	2	4	9	Y	4					105
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4553	2	1	9	Y	1					106
04	4110	X	4056	-0-	-54	-0-	4053	2	3	9	Y	3					109

NIVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266634 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7086 - 12916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	324	1	6447	2	Y	1					171
							1	9									
12	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	335	1	6667	2	Y	-0-					171
01	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	335	1	6085	2	Y	-0-					171
02	5964	X	5394	-0-	-570	-0-	302	1	5092	2	Y	-0-					171
03	6603	X	5576	-0-	-1027	-0-	335	1	5241	2	Y	-0-					171
04	6390	X	5464	-0-	-926	-0-	324	1	5140	2	Y	-0-					171

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 266895 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7119 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	185	1	7611	2	N	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	190	1	8241	2	N	-0-					-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	192	1	9117	2	N	-0-					-0-
02	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	175	1	8306	2	N	-0-					-0-
03	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	192	1	8896	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8462	-0-	-28	-0-	187	1	8275	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 266897 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7204 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10386	-0-	-234	-0-	199	1	10187	2	N	-0-					-0-
12	11346	X	10899	-0-	-447	-0-	203	1	10696	2	N	-0-					-0-
01	11346	X	10936	-0-	-410	-0-	206	1	10730	2	N	-0-					-0-
02	10248	X	9158	-0-	-1090	-0-	187	1	8971	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10480	-0-	-711	-0-	205	1	10275	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10385	-0-	-205	-0-	200	1	10185	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 12H RRCID -> 266903 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6900 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1718	-0-	-682	-0-	255	1	1463	2	N	-0-					-0-
12	2790	X	2551	-0-	-239	-0-	263	1	2288	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	263	1	2515	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1286	-0-	-1234	-0-	238	1	1048	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	1620	-0-	-922	-0-	263	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2062	-0-	-638	-0-	255	1	1807	2	N	-0-					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	66	1	3414	2	N	-0-					-0-
12	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	69	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3400	-0-	-103	-0-	67	1	3333	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3156	-0-	-92	-0-	56	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3491	-0-	-136	-0-	63	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3134	-0-	-376	-0-	60	1	3074	2	N	-0-					-0-

ARTHUR DOWNE SA WELL #: 7H RRCID -> 266967 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8100 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	6295	-0-	-2555	-0-	255	1	6040	2	Y	-0-					92
12	9145	X	6628	-0-	-2517	-0-	263	1	6358	2	Y	6					98
							7	9									
01	9145	X	6598	-0-	-2547	-0-	263	1	6316	2	Y	17					115
							19	9									
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	238	1	5695	2	Y	-0-	31	1			84
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	263	1	6402	2	Y	54	64	1			74
							59	9									
*04	6420	X	6261	-0-	-159	-0-	255	1	5942	2	Y	58	73	1			59
							64	9									

ARTHUR DOWNE WELL #: 6H RRCID -> 267337 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8340 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8423	-0-	-727	-0-	571	1	7852	2	Y	-0-					280
12	9455	X	8656	-0-	-799	-0-	590	1	8038	2	Y	25	194	1			111
							28	9									
01	9455	X	8596	-0-	-859	-0-	590	1	7862	2	Y	131					242
							144	9									
02	7952	X	7430	-0-	-522	-0-	533	1	6872	2	Y	23					265
							25	9									
03	8711	X	8096	-0-	-615	-0-	590	1	7497	2	Y	8					273
							9	9									
04	8430	X	8265	-0-	-165	-0-	571	1	7572	2	Y	111	209	1			175
							122	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ARTHUR DOWNE SA WELL #: 8H RRCID -> 267338 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8250 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	693	1	8066	2	Y	-0-					183
12	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	716	1	8277	2	Y	13					196
							14	9									
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	716	1	8195	2	Y	33					229
							36	9									
02	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	646	1	7071	2	Y	70	130	1			169
							77	9									
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	716	1	7739	2	Y	107	127	1			149
							118	9									
*04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	693	1	7588	2	Y	116	147	1			118
							128	9									

CZEWSKI B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267805 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7630 - 13799

11	10620	X	9517	-0-	-1103	-0-	9517	2			Y	-0-					95
12	10819	X	9177	-0-	-1642	-0-	9157	2	20	9	Y	18					113
01	10540	X	8767	-0-	-1773	-0-	8700	2	67	9	Y	61					174
02	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	9433	2	1	9	Y	1					175
03	9827	X	8903	-0-	-924	-0-	8903	2			Y	-0-					175
04	9510	X	7262	-0-	-2248	-0-	7230	2	32	9	Y	29					204

ROCKY CREEK RANCH UNIT A-ROCKY C WELL #: 20H RRCID -> 268126 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6954 - 10996

11	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	172	1	9862	2	N	-0-					-0-
12	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	176	1	10119	2	N	-0-					-0-
01	10199	X	9645	-0-	-554	-0-	178	1	9467	2	N	-0-					-0-
02	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	162	1	9340	2	N	-0-					-0-
03	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	178	1	10250	2	N	-0-					-0-
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	173	1	9866	2	N	-0-					-0-

CHEEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268158 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7527 - 12067

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2024 - WELL PLUGGED 05/06/24

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

11	4320	X	4300	-0-	-20	-0-	435	1	3865	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	426	1	3648	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4464	-0-	-93	-0-	420	1	4044	2	Y	-0-					-0-
02	4116	X	3779	-0-	-337	-0-	395	1	3384	2	Y	-0-					-0-
03	4433	X	3202	-0-	-1231	-0-	353	1	2849	2	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4070	-0-	-250	-0-	435	1	3635	2	Y	-0-					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

11	5700	X	5208	-0-	-492	-0-	474	1	4734	2	Y	-0-					-0-
12	5859	X	5015	-0-	-844	-0-	464	1	4551	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5405	-0-	-330	-0-	457	1	4948	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4945	-0-	-179	-0-	431	1	4514	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5126	-0-	-485	-0-	377	1	4749	2	Y	-0-					-0-
04	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	474	1	4990	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CARTER, B.S. JR WELL #: 8H RRCID -> 269347 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7975 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	609	1	5260	2	Y	-0-					8
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	595	1	5025	2	Y	-0-					8
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	587	1	5240	2	Y	-0-					8
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	553	1	4020	2	Y	-0-					8
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	484	1	4956	2	Y	-0-					8
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	609	1	5327	2	Y	-0-					8

HOFERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269417 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7965 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	330	1	5525	2	Y	86	189	1			65
							95	9									
12	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	341	1	5613	2	Y	118					183
							130	9									
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	341	1	5395	2	Y	6					189
							7	9									
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	308	1	4811	2	Y	138					327
							152	9									
03	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	341	1	5005	2	Y	32	193	1			166
							35	9									
04	5520	X	5302	-0-	-218	-0-	330	1	4907	2	Y	59	190	1			35
							65	9									

TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269611 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7351 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			Y	-0-					223
12	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			Y	-0-					223
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4176	2	4	9	Y	4					227
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			Y	-0-					227
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4505	2	17	9	Y	15					242
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4057	2	4	9	Y	4					246

B. FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269699 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8043 - 14895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8301	-0-	-609	-0-	324	1	7963	2	Y	13					93
							14	9									
12	9207	X	8579	-0-	-628	-0-	335	1	8240	2	Y	4					97
							4	9									
01	9207	X	8731	-0-	-476	-0-	335	1	8381	2	Y	14					111
							15	9									
02	8316	X	7662	-0-	-654	-0-	302	1	7360	2	Y	-0-					111
03	8711	X	7981	-0-	-730	-0-	335	1	7644	2	Y	2					113
							2	9									
04	8460	X	7846	-0-	-614	-0-	324	1	7494	2	Y	25					138
							28	9									

MCFARLAND WELL #: G 4 RRCID -> 269894 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6857 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	1			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	19	1			17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	11	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MCFARLAND WELL #: E 13 RRCID -> 269900 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6705 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5998	-0-	-542	-0-	990	1	4994	2	N	13	11	1			22
							14	9									
12	6758	X	5945	-0-	-813	-0-	996	1	4946	2	N	3	3	1			22
							3	9									
01	7037	X	6214	-0-	-823	-0-	1026	1	5170	2	N	16	9	1			29
							18	9									
02	6356	X	5437	-0-	-919	-0-	877	1	4556	2	N	4	11	1			22
							4	9									
03	7037	X	6105	-0-	-932	-0-	939	1	5154	2	N	11	21	1			12
							12	9									
04	6000	X	5943	-0-	-57	-0-	960	1	4975	2	N	7					19
							8	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 7H RRCID -> 269901 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7865 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8140	2	44	9	Y	40					198
12	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8517	2	56	9	Y	51	187	1			62
01	7967	X	7750	-0-	-217	-0-	77	1	7626	2	Y	43					105
							47	9									
02	7196	X	7117	-0-	-79	-0-	3	1	7004	2	Y	100					205
							110	9									
03	7967	X	7512	-0-	-455	-0-	23	1	7456	2	Y	30	195	1			40
							33	9									
04	7710	X	7058	-0-	-652	-0-	63	1	6916	2	Y	72					112
							79	9									

WYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269910 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7272 - 11183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CARTER GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269942 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8700 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	700	1	4383	2	Y	-0-					1
12	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	744	1	4634	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	842	1	4126	2	Y	-0-					-0-
02	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	622	1	4691	2	Y	1					1
							1	9									
03	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	689	1	5550	2	Y	-0-					1
*04	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	662	1	5804	2	Y	-0-					1

CARTER GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269943 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8500 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CASWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269994 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7426 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	324	1	2789	2	Y	-0-					9
12	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	335	1	2396	2	Y	-0-					9
01	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	335	1	2674	2	Y	-0-					9
02	2772	X	2682	-0-	-90	-0-	302	1	2380	2	Y	-0-	2	1			7
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	335	1	2758	2	Y	91					98
							100	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	324	1	2596	2	Y	112	191	1			19
							123	9									

MCFARLAND WELL #: E 12 RRCID -> 270066 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6516 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFARLAND WELL #: E 11 RRCID -> 270071 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6734 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4929	-0-	-111	-0-	952	1	3833	2	N	131	108	1			223
							144	9									
12	5208	X	5049	-0-	-159	-0-	982	1	4038	2	N	26	28	1			221
							29	9									
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	963	1	4223	2	N	158	91	1			288
							174	9									
02	4704	X	4483	-0-	-221	-0-	835	1	3598	2	N	45	112	1			221
							50	9									
03	5177	X	4969	-0-	-208	-0-	898	1	3949	2	N	111	209	1			123
							122	9									
04	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	928	1	3922	2	N	65					188
							72	9									

COCANOUGHER 287 WELL #: 10H RRCID -> 270078 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7876 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	3	1	5845	2	Y	-0-					-0-
12	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	13	1	5964	2	Y	-0-					-0-
01	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	44	1	5930	2	Y	-0-					-0-
02	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	17	1	5081	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5481	-0-	-161	-0-	63	1	5418	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	5217	-0-	-243	-0-	48	1	5169	2	Y	-0-					-0-

EAST TUCKNIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270176 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7450 - 11943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6523	-0-	-17	-0-	324	1	6199	2	Y	-0-					121
12	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	335	1	6579	2	Y	-0-					121
01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	335	1	6399	2	Y	3					124
							3	9									
02	6076	X	5566	-0-	-510	-0-	302	1	5264	2	Y	-0-					124
03	6758	X	6567	-0-	-191	-0-	335	1	6232	2	Y	-0-					124
04	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	324	1	6553	2	Y	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270179 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7100 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	324	1	9291	2	Y	32					53
							35	9									
12	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	335	1	9629	2	Y	191	196	1			48
							210	9									
01	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	335	1	9575	2	Y	7					55
							8	9									
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	302	1	8587	2	Y	5					60
							6	9									
03	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	335	1	9960	2	Y	43					103
							47	9									
04	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	324	1	10074	2	Y	4					107
							4	9									

DEAN WELL #: I 4H RRCID -> 270372 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7580 - 10329

11	1950	N	1479	-0-	-471	-0-	589	1	890	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	574	1	1128	2	Y	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	555	1	1030	2	Y	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	525	1	869	2	Y	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	613	1	1488	2	Y	-0-					-0-
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	593	1	1479	2	Y	-0-					-0-

EFIRE WELL #: 3H RRCID -> 270396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6700 - 11544

11	9960	X	7111	-0-	-2849	-0-	29	1	7082	2	Y	-0-					75
12	10292	X	7007	-0-	-3285	-0-	30	1	6977	2	Y	-0-					75
01	10292	X	6789	-0-	-3503	-0-	29	1	6622	2	Y	125	148	1			52
							138	9									
02	8288	X	5918	-0-	-2370	-0-	26	1	5892	2	Y	-0-					52
03	7936	X	6505	-0-	-1431	-0-	29	1	6476	2	Y	-0-					52
04	7110	X	6399	-0-	-711	-0-	28	1	6371	2	Y	-0-					52

EFIRE WELL #: 5H RRCID -> 270397 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6750 - 11297

11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	32	1	4478	2	Y	-0-					42
12	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	32	1	4255	2	Y	-0-					42
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	34	1	4334	2	Y	23	27	1			38
							25	9									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	29	1	3901	2	Y	-0-					38
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	32	1	3985	2	Y	-0-					38
04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	32	1	3929	2	Y	-0-					38

DAVENPORT WELL #: 8H RRCID -> 270398 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8598 - 13873

11	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	1011	1	7880	2	Y	4					226
							4	9									
12	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	1076	1	5899	2	Y	13	194	1			45
							14	9									
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	1266	1	6900	2	Y	-0-					45
02	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	1021	1	5387	2	Y	-0-					45
03	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	994	1	7523	2	Y	-0-					45
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	998	1	10145	2	Y	3					48
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROWN WELL #: C 24 RRCID -> 270404 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6800 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3742	-0-	-848	-0-	532	1	3210	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	540	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	571	1	2901	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	3072	-0-	-456	-0-	556	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	940	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	829	1	3002	2	N	-0-					-0-

BROWN WELL #: C 43H RRCID -> 270405 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6800 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8201	-0-	-169	-0-	476	1	7725	2	N	-0-					1
12	8773	X	8115	-0-	-658	-0-	473	1	7642	2	N	-0-					1
01	8773	X	8706	-0-	-67	-0-	533	1	8173	2	N	-0-					1
02	7924	X	7442	-0-	-482	-0-	522	1	6920	2	N	-0-					1
03	8649	X	6299	-0-	-2350	-0-	822	1	5477	2	N	-0-					1
04	8430	X	4865	-0-	-3565	-0-	724	1	4141	2	N	-0-					1

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270408 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7300 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHPL CR W UNIT-CHPL CR UNIT (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270417 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7250 - 11161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2538	-0-	-462	877	1499	1	1039	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5503	-0-	2403	3280	1547	1	3956	2	N	-0-					-0-
01	10619	X	7339	-0-	-3280	-0-	1550	1	5789	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	1			N	-0-					-0-
03	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	1544	1			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	735	1	2680	2	N	-0-					-0-

DEAN WELL #: I 6H RRCID -> 270483 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7330 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	469	1	3405	2	Y	-0-					-0-
12	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	506	1	3726	2	Y	-0-					-0-
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	530	1	3371	2	Y	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	457	1	3215	2	Y	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	495	1	3448	2	Y	-0-					-0-
04	3750	X	3720	-0-	-30	-0-	468	1	3252	2	Y	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 6H RRCID -> 270581 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8450 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	13099	-0-	-191	-0-	13064	2	35	9	Y	32					148
12	13733	X	13388	-0-	-345	-0-	13344	2	44	9	Y	40	30	1			158
01	13733	X	13443	-0-	-290	-0-	13426	2	17	9	Y	15					173
02	12348	X	11807	-0-	-541	-0-	11773	2	34	9	Y	31					204
03	13671	X	13070	-0-	-601	-0-	13052	2	18	9	Y	16					220
04	13110	X	12687	-0-	-423	-0-	12645	2	42	9	Y	38	197	1			61

SANDFORD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270586 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7998 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8957	-0-	-163	-0-	8937	2	20	9	Y	18					138
12	9424	X	9219	-0-	-205	-0-	9219	2			Y	-0-					138
01	9424	X	9023	-0-	-401	-0-	9023	2			Y	-0-					138
02	8512	X	5240	-0-	-3272	-0-	5237	2	3	9	Y	3					141
03	9269	X	8990	-0-	-279	-0-	8956	2	34	9	Y	31	95	1			77
04	8970	X	8719	-0-	-251	-0-	8718	2	1	9	Y	1					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
POSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270711 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7450 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			Y	-0-					45
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			Y	-0-					45
01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7246	2	72	9	Y	65					110
02	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6282	2	69	9	Y	63					173
03	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6597	2	61	9	Y	55					228
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5956	2	22	9	Y	20	174	1			74

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 7H RRCID -> 270721 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8050 - 13343

11	12810	X	12148	-0-	-662	-0-	12148	2			Y	-0-					129
12	13237	X	12405	-0-	-832	-0-	12402	2	3	9	Y	3					132
01	13237	X	12574	-0-	-663	-0-	12574	2			Y	-0-					132
02	11760	X	11483	-0-	-277	-0-	11483	2			Y	-0-					132
03	12865	X	12591	-0-	-274	-0-	12591	2			Y	-0-					132
04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	12209	2			Y	-0-					132

COCANOUGHER 287 WELL #: 11H RRCID -> 270723 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7963 - 12049

11	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	681	1	6319	2	Y	-0-					-0-
12	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	700	1	6587	2	Y	-0-					-0-
01	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	592	1	6086	2	Y	-0-					-0-
02	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	619	1	5805	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	5697	-0-	-658	-0-	626	1	5071	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	4510	-0-	-1640	-0-	579	1	3931	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 6H RRCID -> 270728 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8300 - 13980

11	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	804	1	1403	2	Y	-0-					135
12	1271	X	408	-0-	-863	-0-	408	1			Y	-0-					135
01	1271	X	6	-0-	-1265	-0-	6	2			Y	-0-					135
02	1148	N	229	-0-	-919	-0-	229	1			Y	-0-					135
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	1			Y	-0-					135
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	1			Y	-0-					135

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 8H RRCID -> 270764 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7920 - 12184

11	3780	X	3091	-0-	-689	-0-	324	1	2765	2	Y	2					179
							2	9									
12	3906	X	2242	-0-	-1664	-0-	335	1	1881	2	Y	24	179	1			24
							26	9									
01	3906	X	1737	-0-	-2169	-0-	335	1	1402	2	Y	-0-					24
02	3528	X	1327	-0-	-2201	-0-	302	1	1025	2	Y	-0-					24
03	3193	X	1586	-0-	-1607	-0-	334	1	1252	2	Y	-0-					24
04	3090	X	1403	-0-	-1687	-0-	324	1	1079	2	Y	-0-					24

MCFARLAND WELL #: G 3 RRCID -> 270824 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6367 - 9892

11	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	430	1	2380	2	N	16					83
							18	9									
12	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	507	1	2326	2	N	-0-	54	1			29
01	2852	X	1712	-0-	-1140	-0-	481	1	1231	2	N	-0-					29
02	2576	X	1752	-0-	-824	-0-	462	1	1289	2	N	1	13	1			17
							1	9									
03	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	523	1	1673	2	N	-0-					17
04	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	520	1	1894	2	N	16	11	1			22
							18	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 9H RRCID -> 270845 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8246 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6761	-0-	-199	-0-	6761	2			Y	-0-					187
12	7192	X	6940	-0-	-252	-0-	6926	2	14	9	Y	13	156	1			44
01	7192	X	7140	-0-	-52	-0-	7140	2			Y	-0-					44
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					44
03	7161	X	6910	-0-	-251	-0-	6910	2			Y	-0-					44
04	6900	X	6688	-0-	-212	-0-	6688	2			Y	-0-					44

DAVENPORT WELL #: 7H RRCID -> 270863 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8150 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	1			Y	-0-					32
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	1			Y	-0-					32
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					32
02	756	N	746	-0-	-10	-0-	746	1			Y	-0-					32
03	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	1			Y	-0-					32
04	840	N	804	-0-	-36	-0-	804	1			Y	-0-					32

DEAN WELL #: I 5H RRCID -> 271990 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7592 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	532	1	2809	2	Y	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	550	1	3164	2	Y	-0-					-0-
01	3410	X	3231	-0-	-179	-0-	541	1	2690	2	Y	-0-					-0-
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	492	1	2713	2	Y	-0-					-0-
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	535	1	3313	2	Y	-0-					-0-
04	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	541	1	3409	2	Y	-0-					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272023 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7200 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			Y	-0-					44
12	10416	X	10387	-0-	-29	-0-	10387	2			Y	-0-					44
01	10416	X	10279	-0-	-137	-0-	10279	2			Y	-0-					44
02	9408	X	9041	-0-	-367	-0-	9041	2			Y	-0-					44
03	10416	X	9801	-0-	-615	-0-	9745	2	56	9	Y	51					95
04	10080	X	9807	-0-	-273	-0-	9750	2	57	9	Y	52					147

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272060 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6909	-0-	-321	-0-	6909	2			Y	-0-					146
12	7471	X	7095	-0-	-376	-0-	7095	2			Y	-0-					146
01	7471	X	7314	-0-	-157	-0-	7314	2			Y	-0-					146
02	6748	X	6299	-0-	-449	-0-	6277	2	22	9	Y	20					166
03	7254	X	7134	-0-	-120	-0-	7098	2	36	9	Y	33					199
04	7080	X	6380	-0-	-700	-0-	6352	2	28	9	Y	25	161	1			63

WINSTON WELL #: C 8H RRCID -> 272063 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6674 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4677	-0-	-363	-0-	370	1	4307	2	N	-0-					87
12	5208	X	4759	-0-	-449	-0-	377	1	4382	2	N	-0-					87
01	5611	X	4903	-0-	-708	-0-	366	1	4524	2	N	12					99
							13	9									
02	5068	X	4143	-0-	-925	-0-	373	1	3770	2	N	-0-					99
03	5611	X	3446	-0-	-2165	-0-	323	1	3123	2	N	-0-					99
04	4740	X	2188	-0-	-2552	-0-	328	1	1848	2	N	11	42	1			68
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON WELL #: C 9H RRCID -> 272064 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6650 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5016	-0-	-564	-0-	511	1	4505	2	N	-0-					86
12	5766	X	5097	-0-	-669	-0-	516	1	4581	2	N	-0-					86
01	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	496	1	4724	2	N	12					98
							13	9									
02	5320	X	4506	-0-	-814	-0-	471	1	4035	2	N	-0-					98
03	5890	X	4694	-0-	-1196	-0-	489	1	4205	2	N	-0-					98
04	5070	X	4733	-0-	-337	-0-	438	1	4284	2	N	10	42	1			66
							11	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 802H RRCID -> 272117 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7350 - 11315

11	5940	X	5523	-0-	-417	-0-	268	1	5255	2	N	-0-					1
12	6138	X	5878	-0-	-260	-0-	258	1	5620	2	N	-0-					1
01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	296	1	5942	2	N	-0-					1
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	280	1	5234	2	N	-0-					1
03	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	334	1	5763	2	N	-0-					1
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	340	1	5750	2	N	-0-					1

TULLIO WELL #: 6H RRCID -> 272215 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8540 - 11394

11	630	X	559	-0-	-71	-0-	105	1	425	2	Y	26	60	1			38
							29	9									
12	651	X	604	-0-	-47	-0-	81	1	498	2	Y	23					61
							25	9									
01	558	N	494	-0-	-64	-0-	72	1	416	2	Y	5					66
							6	9									
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	72	1	413	2	Y	41	61	1			46
							45	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	78	1	444	2	Y	20					66
							22	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	83	1	429	2	Y	14	50	1			30
							15	9									

EDWARDS-BEGGS UNIT WELL #: 801H RRCID -> 272633 COMPL. DATE 11/24/2013 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6850 - 10207

11	6450	X	5108	-0-	-1342	-0-	259	1	4849	2	N	-0-					1
12	6665	X	5079	-0-	-1586	-0-	258	1	4821	2	N	-0-					1
01	6665	X	4905	-0-	-1760	-0-	234	1	4671	2	N	-0-					1
02	5712	X	4241	-0-	-1471	-0-	229	1	4012	2	N	-0-					1
03	6262	X	4915	-0-	-1347	-0-	274	1	4641	2	N	-0-					1
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	292	1	5879	2	N	-0-					1

PASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272691 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7450 - 11952

11	5790	X	5500	-0-	-290	-0-	5488	2	12	9	Y	11	172	1			120
12	5983	X	5012	-0-	-971	-0-	5012	2			Y	-0-					120
01	5983	X	5119	-0-	-864	-0-	5119	2			Y	-0-					120
02	5348	X	4229	-0-	-1119	-0-	4229	2			Y	-0-					120
03	5673	X	5364	-0-	-309	-0-	5364	2			Y	-0-					120
04	5490	X	5186	-0-	-304	-0-	5186	2			Y	-0-					120

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 6H RRCID -> 272695 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7000 - 11817

11	9090	X	8008	-0-	-1082	-0-	314	1	7694	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7671	-0-	-1381	-0-	321	1	7350	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	6986	-0-	-1911	-0-	325	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	7840	X	6371	-0-	-1469	-0-	296	1	6075	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	6738	-0-	-1539	-0-	325	1	6413	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6183	-0-	-1827	-0-	315	1	5868	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
TULLIO WELL #: 7H RRCID -> 272752 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8650 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	939	1	5230	2	Y	54	132	1			59
							59	9									
12	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	997	1	4986	2	Y	50					109
							55	9									
01	5363	X	4661	-0-	-702	-0-	1007	1	3640	2	Y	13					122
							14	9									
02	4844	X	4462	-0-	-382	-0-	903	1	3462	2	Y	88	134	1			76
							97	9									
03	5363	X	4719	-0-	-644	-0-	1001	1	3667	2	Y	46					122
							51	9									
04	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	961	1	4770	2	Y	28	110	1			40
							31	9									

DEAN WELL #: B 10H RRCID -> 272830 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7250 - 11037

11	11010	X	9593	-0-	-1417	-0-	1245	1	8348	2	Y	-0-					-0-
12	11377	X	10759	-0-	-618	-0-	1307	1	9452	2	Y	-0-					-0-
01	11377	X	10361	-0-	-1016	-0-	1306	1	9055	2	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8087	-0-	-1097	-0-	1148	1	6939	2	Y	-0-					-0-
03	10757	X	10158	-0-	-599	-0-	1373	1	8785	2	Y	-0-					-0-
04	10410	X	10042	-0-	-368	-0-	1220	1	8822	2	Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: B 17H RRCID -> 272831 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7300 - 10595

11	6150	X	5803	-0-	-347	-0-	376	1	5427	2	Y	-0-					-0-
12	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	403	1	6108	2	Y	-0-					-0-
01	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	397	1	6096	2	Y	-0-					-0-
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	354	1	5377	2	Y	-0-					-0-
03	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	414	1	5982	2	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5968	-0-	-182	-0-	435	1	5533	2	Y	-0-					-0-

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273293 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7800 - 13354

11	8550	X	8091	-0-	-459	-0-	8091	2			Y	-0-					324
12	8835	X	8281	-0-	-554	-0-	8266	2	15	9	Y	14					338
01	8556	X	8143	-0-	-413	-0-	8143	2			Y	-0-					338
02	7588	X	7184	-0-	-404	-0-	7162	2	22	9	Y	20					358
03	8370	X	7792	-0-	-578	-0-	7774	2	18	9	Y	16					374
04	8100	X	7250	-0-	-850	-0-	7237	2	13	9	Y	12	163	1			223

BROWN WELL #: C 30H RRCID -> 273295 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6790 - 10651

11	8940	X	7288	-0-	-1652	-0-	828	1	6460	2	N	-0-					1
12	9238	X	7264	-0-	-1974	-0-	824	1	6440	2	N	-0-					1
01	9238	X	7486	-0-	-1752	-0-	825	1	6661	2	N	-0-					1
02	7980	X	6812	-0-	-1168	-0-	783	1	6029	2	N	-0-					1
03	8153	X	7622	-0-	-531	-0-	992	1	6630	2	N	-0-					1
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	922	1	7441	2	N	-0-					1

SYBIL TAYLOR WELL #: 8H RRCID -> 273361 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8910 - 14440

11	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	360	1	2986	2	Y	-0-					144
12	3596	X	3235	-0-	-361	-0-	387	1	2848	2	Y	-0-					144
01	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	375	1	2875	2	Y	-0-					144
02	3164	X	3026	-0-	-138	-0-	334	1	2692	2	Y	-0-					144
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	370	1	3313	2	Y	-0-					144
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	356	1	3031	2	Y	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SYBIL TAYLOR WELL #: 9H RRCID -> 273416 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8750 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3901	-0-	-239	-0-	339	1	3562	2	Y	-0-					2
12	4278	X	3937	-0-	-341	-0-	341	1	3596	2	Y	-0-					2
01	4278	X	3678	-0-	-600	-0-	350	1	3328	2	Y	-0-					2
02	3864	X	3050	-0-	-814	-0-	313	1	2737	2	Y	-0-					2
03	4154	X	3954	-0-	-200	-0-	357	1	3597	2	Y	-0-					2
04	3900	X	3666	-0-	-234	-0-	358	1	3308	2	Y	-0-					2

M.T. COLE WELL #: 305H RRCID -> 273492 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8622 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	6887	-0-	-673	-0-	304	1	6583	2	Y	-0-					29
12	7812	X	6854	-0-	-958	-0-	294	1	6525	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
01	7812	X	5258	-0-	-2554	-0-	308	1	4950	2	Y	-0-					22
02	6552	X	5066	-0-	-1486	-0-	290	1	4776	2	Y	-0-					22
03	7254	X	5441	-0-	-1813	-0-	250	1	5191	2	Y	-0-					22
04	6900	X	5828	-0-	-1072	-0-	260	1	5568	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 306H RRCID -> 273493 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8653 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	348	1	1535	2	Y	-0-					29
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	334	1	1969	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	296	1	2751	2	Y	-0-					22
02	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	269	1	2394	2	Y	-0-					22
03	3100	N	3168	-0-	68	68	266	1	2902	2	Y	-0-					22
04	3000	N	3336	-0-	336	404	270	1	3066	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 307H RRCID -> 273494 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8591 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	39	1			22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					22
03	T. A.		4141	-0-	4141	4147	329	1	3812	2	Y	-0-					22
04	T. A.		4301	-0-	4301	8448	314	1	3987	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 314H RRCID -> 273495 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8494 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	308	1	6625	2	Y	-0-					29
12	7037	X	5804	-0-	-1233	-0-	329	1	5440	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
01	7130	X	6703	-0-	-427	-0-	342	1	6361	2	Y	-0-					22
02	6468	X	4870	-0-	-1598	-0-	304	1	4566	2	Y	-0-					22
03	7161	X	5508	-0-	-1653	-0-	334	1	5174	2	Y	-0-					22
04	6930	X	4802	-0-	-2128	-0-	311	1	4491	2	Y	-0-					22

M.T. COLE WELL #: 315H RRCID -> 273496 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8493 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	8241	-0-	-519	-0-	370	1	7871	2	Y	-0-					29
12	9052	X	8475	-0-	-577	-0-	407	1	8033	2	Y	32	39	1			22
							35	9									
01	8959	X	7733	-0-	-1226	-0-	382	1	7351	2	Y	-0-					22
02	7756	X	7075	-0-	-681	-0-	318	1	6757	2	Y	-0-					22
03	8587	X	6175	-0-	-2412	-0-	315	1	5860	2	Y	-0-					22
04	8250	X	4926	-0-	-3324	-0-	301	1	4625	2	Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 4H RRCID -> 274115 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6750 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

ODOM WELL #: 5H RRCID -> 274117 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6750 - 11347

11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			Y	-0-					13
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			Y	-0-					13
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					13
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			Y	-0-					13
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			Y	-0-					13
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			Y	-0-					13

RCKY CRK RCH-RCKY CRK RCH E (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274298 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6900 - 11878

11	4860	X	4402	-0-	-458	-0-	188	1	4214	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4238	-0-	-598	-0-	192	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3732	-0-	-484	-0-	194	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3207	-0-	-909	-0-	177	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3355	-0-	-1202	-0-	194	1	3161	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	3224	-0-	-1186	-0-	189	1	3035	2	N	-0-					-0-

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274299 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 6400 - 10555

11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	98	1	3891	2	Y	19	59	1			59
							21	9									
12	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	99	1	3685	2	Y	-0-					59
01	4061	X	3829	-0-	-232	-0-	99	1	3730	2	Y	-0-					59
02	3752	X	3562	-0-	-190	-0-	90	1	3472	2	Y	-0-					59
03	4154	X	3779	-0-	-375	-0-	96	1	3683	2	Y	-0-					59
04	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	95	1	3677	2	Y	-0-					59

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 4H RRCID -> 274391 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7066 - 11813

11	7650	X	7208	-0-	-442	-0-	293	1	6915	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	6942	-0-	-653	-0-	299	1	6643	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6434	-0-	-882	-0-	303	1	6131	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5782	-0-	-938	-0-	276	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6082	-0-	-1358	-0-	303	1	5779	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5766	-0-	-1434	-0-	294	1	5472	2	N	-0-					-0-

ROCKY CREEK RANCH EAST WELL #: 8H RRCID -> 274392 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7150 - 10931

11	7290	X	6645	-0-	-645	-0-	258	1	6387	2	N	-0-					-0-
12	7378	X	6404	-0-	-974	-0-	263	1	6141	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	5879	-0-	-1220	-0-	267	1	5612	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5319	-0-	-953	-0-	243	1	5076	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	5643	-0-	-1239	-0-	266	1	5377	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5331	-0-	-1329	-0-	259	1	5072	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BROWN WELL #: C 25H RRCID -> 274443 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6850 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

EDWARDS WELL #: A 3H RRCID -> 274594 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6800 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1949	-0-	-2101	-0-	487	1	1462	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3578	-0-	-700	-0-	560	1	3018	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3521	-0-	-757	-0-	530	1	2991	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3718	-0-	-146	-0-	451	1	3267	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	1884	-0-	-1681	-0-	479	1	1405	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	422	-0-	-3028	-0-	422	1			N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 12H RRCID -> 274627 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7000 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
12	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
01	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
03	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			Y	-0-					-0-
04	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			Y	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 11H RRCID -> 274628 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6960 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4817	-0-	-55	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			Y	-0-					-0-

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274660 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8533 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7671	-0-	-159	-0-	339	1	7332	2	N	-0-					134
12	8091	X	7990	-0-	-101	-0-	355	1	7635	2	N	-0-					134
01	8060	X	7729	-0-	-331	-0-	347	1	7382	2	N	-0-					134
02	7168	X	5700	-0-	-1468	-0-	289	1	5408	2	N	3					137
							3	9									
03	7998	X	6774	-0-	-1224	-0-	363	1	6411	2	N	-0-					137
04	7740	X	7324	-0-	-416	-0-	339	1	6985	2	N	-0-					137

UNION CENTRAL (SA) WELL #: 5H RRCID -> 274661 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3227	-0-	-853	-0-	364	1	2863	2	N	-0-					131
12	3844	X	3485	-0-	-359	-0-	389	1	3096	2	N	-0-					131
01	3844	X	2929	-0-	-915	-0-	374	1	2555	2	N	-0-					131
02	3472	X	2609	-0-	-863	-0-	347	1	2262	2	N	-0-					131
03	3565	X	1664	-0-	-1901	-0-	354	1	1310	2	N	-0-					131
04	3360	X	2536	-0-	-824	-0-	422	1	2114	2	N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

BROYLES (AW) WELL #: 101H RRCID -> 274999 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 6950 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

BROYLES (AW) WELL #: 103H RRCID -> 275001 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6280 - 10500

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BROYLES (AW) WELL #: 102H RRCID -> 275003 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6270 - 10718

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

EDWARDS WELL #: A 4H RRCID -> 275017 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7050 - 11240

11	4590	X	4187	-0-	-403	-0-	274	1	3913	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4617	-0-	-126	-0-	275	1	4342	2	N	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	269	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	232	1	3981	2	N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	252	1	4789	2	N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	227	1	4703	2	N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275074 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7100 - 11166

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275075 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7100 - 11232

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 7H RRCID -> 275090 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6800 - 10511

11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	675	1	4036	2	N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	722	1	4034	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4580	-0-	-101	-0-	761	1	3819	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3872	-0-	-356	-0-	544	1	3328	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	728	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	784	1	3918	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
WINSTON-MCFARLAND (SA) WELL #: A 8H RRCID -> 275091 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6850 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3359	-0-	-511	-0-	580	1	2699	2	N	73	193	1			93
							80	9									
12	3999	X	3691	-0-	-308	-0-	497	1	3194	2	N	-0-	3	1			90
01	4247	X	3926	-0-	-321	-0-	522	1	3165	2	N	217	213	1			94
							239	9									
02	3836	X	3174	-0-	-662	-0-	423	1	2751	2	N	-0-	1	1			93
03	4247	X	3559	-0-	-688	-0-	443	1	3042	2	N	67					160
							74	9									
04	3810	X	1105	-0-	-2705	-0-	401	1	562	2	N	129	191	1			98
							142	9									

UNION CENTRAL-CONDEE WELCH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275119 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8499 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	598	1	12933	2	N	48					107
							53	9									
12	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	623	1	13399	2	N	30					137
							33	9									
01	14132	X	14132	-0-	-0-	-0-	632	1	13445	2	N	50					187
							55	9									
02	12684	X	12678	-0-	-6	-0-	593	1	12032	2	N	48					235
							53	9									
03	14430	X	14430	-0-	-0-	-0-	651	1	13731	2	N	44	192	1			87
							48	9									
04	13680	X	12940	-0-	-740	-0-	592	1	12312	2	N	33					120
							36	9									

WINSTON WELL #: A 6H RRCID -> 275161 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6850 - 9792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ODOM WELL #: 3H RRCID -> 275191 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6750 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	2			Y	-0-					9
12	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			Y	-0-					9
01	9424	X	9166	-0-	-258	-0-	9166	2			Y	-0-					9
02	8512	X	8134	-0-	-378	-0-	8134	2			Y	-0-					9
03	9424	X	9205	-0-	-219	-0-	9205	2			Y	-0-					9
04	9120	X	8645	-0-	-475	-0-	8645	2			Y	-0-					9

ODOM WELL #: 6H RRCID -> 275192 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6880 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5564	-0-	-976	-0-	5564	2			Y	-0-					45
12	6758	X	5634	-0-	-1124	-0-	5634	2			Y	-0-					45
01	6758	X	5633	-0-	-1125	-0-	5633	2			Y	-0-					45
02	5516	X	5058	-0-	-458	-0-	5058	2			Y	-0-					45
03	5859	X	5704	-0-	-155	-0-	5704	2			Y	-0-					45
04	5550	X	5382	-0-	-168	-0-	5382	2			Y	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE WELL #: 502 H RRCID -> 275204 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8640 - 12762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4011	-0-		-39	-0-	68	1	3919	2	Y	22	58	1			24
								24	9									
12	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	68	1	4184	2	Y	27					51
								30	9									
01	4247	X	3819	-0-		-428	-0-	66	1	3716	2	Y	34	59	1			26
								37	9									
02	3836	X	2883	-0-		-953	-0-	60	1	2797	2	Y	24					50
								26	9									
03	4247	X	3007	-0-		-1240	-0-	56	1	2930	2	Y	19					69
								21	9									
04	4110	X	2223	-0-		-1887	-0-	56	1	2150	2	Y	15	55	1			29
								17	9									

M.T. COLE WELL #: 507 H RRCID -> 275208 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8380 - 13024

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8102	-0-		-268	-0-	113	1	7964	2	Y	23	62	1			25
								25	9									
12	8680	X	8293	-0-		-387	-0-	112	1	8149	2	Y	29					54
								32	9									
01	8680	X	8110	-0-		-570	-0-	113	1	7958	2	Y	35	62	1			27
								39	9									
02	7911	X	7911	-0-		-0-	-0-	110	1	7772	2	Y	26					53
								29	9									
03	8425	X	8425	-0-		-0-	-0-	89	1	8314	2	Y	20					73
								22	9									
04	8100	X	7255	-0-		-845	-0-	76	1	7161	2	Y	16	58	1			31
								18	9									

WINSTON WELL #: J 4 H RRCID -> 275211 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7003 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5866	X	5866	-0-		-0-	-0-	103	1	5763	2	N	-0-					80
12	5923	X	5923	-0-		-0-	-0-	109	1	5814	2	N	-0-	1	1			79
01	6162	X	6162	-0-		-0-	-0-	110	1	6052	2	N	-0-					79
02	5404	X	5404	-0-		-0-	-0-	89	1	5315	2	N	-0-					79
03	5781	X	5781	-0-		-0-	-0-	100	1	5681	2	N	-0-					79
04	5666	X	5666	-0-		-0-	-0-	98	1	5568	2	N	-0-					79

SYBIL TAYLOR WELL #: 10H RRCID -> 275334 COMPL. DATE 01/11/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8700 - 12358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5470	X	5470	-0-		-0-	-0-	452	1	5018	2	Y	-0-					179
12	5600	X	5600	-0-		-0-	-0-	462	1	5138	2	Y	-0-					179
01	5549	X	5115	-0-		-434	-0-	439	1	4676	2	Y	-0-					179
02	5012	X	4973	-0-		-39	-0-	392	1	4581	2	Y	-0-					179
03	5913	X	5913	-0-		-0-	-0-	436	1	5477	2	Y	-0-					179
04	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-	432	1	5045	2	Y	-0-					179

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 104H RRCID -> 275400 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6800 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6421	-0-		-989	-0-	6421	2			Y	-0-					6
12	7657	X	6615	-0-		-1042	-0-	6615	2			Y	-0-					6
01	7409	X	6617	-0-		-792	-0-	6617	2			Y	-0-					6
02	6328	X	6147	-0-		-181	-0-	6147	2			Y	-0-					6
03	6882	X	6563	-0-		-319	-0-	6563	2			Y	-0-					6
04	6666	X	6666	-0-		-0-	-0-	6666	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 418H RRCID -> 275406 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8350 - 13932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6665	-0-	-325	-0-	6606	2	59	9	Y	54	202	1			192
12	7223	X	6696	-0-	-527	-0-	6631	2	65	9	Y	59					251
01	7223	X	6931	-0-	-292	-0-	6842	2	89	9	Y	81					332
02	6524	X	5665	-0-	-859	-0-	5606	2	59	9	Y	54	200	1			186
03	7223	X	6653	-0-	-570	-0-	6610	2	43	9	Y	39					225
04	6720	X	6370	-0-	-350	-0-	6327	2	43	9	Y	39					264

M.T. COLE - BJ BARNETT (SA) WELL #: 407H RRCID -> 275525 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8700 - 14128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7869	2	86	9	Y	78	210	1			245
12	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9183	2	125	9	Y	114					359
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10525	2	131	9	Y	119	191	1			287
02	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8587	2	103	9	Y	94					381
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9976	2	131	9	Y	119	193	1			307
04	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9767	2	111	9	Y	101	186	1			222

BONDS RANCH WELL #: 517H RRCID -> 275542 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7150 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6229	-0-	-461	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6468	-0-	-445	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5367	-0-	-653	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5648	-0-	-1762	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 518H RRCID -> 275543 COMPL. DATE 11/06/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7200 - 11347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
12	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4066	-0-	-470	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4201	-0-	-821	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4028	-0-	-2032	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

BEGGS WELL #: 807H RRCID -> 275549 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6884 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULLIO WELL #: 5H RRCID -> 275612 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8205 - 10021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5276	-0-	-1174	-0-	5275	2	1	9	Y	1					5
12	6665	X	5786	-0-	-879	-0-	5786	2			Y	-0-					5
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			Y	-0-					5
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	5792	2			Y	-0-					5
03	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			Y	-0-					5
04	6450	X	5132	-0-	-1318	-0-	5132	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
ELROD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275784 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7450 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5993	-0-	-907	-0-	324	1	5669	2	Y	-0-					164
12	7130	X	6383	-0-	-747	-0-	335	1	6048	2	Y	-0-					164
01	7130	X	6985	-0-	-145	-0-	335	1	6650	2	Y	-0-					164
02	6440	X	5910	-0-	-530	-0-	302	1	5608	2	Y	-0-					164
03	7130	X	6974	-0-	-156	-0-	335	1	6591	2	Y	44					208
							48	9									
04	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	324	1	6682	2	Y	91					299
							100	9									

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 103H RRCID -> 275952 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6850 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	2			Y	-0-					9
12	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			Y	-0-					9
01	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	9617	2			Y	-0-					9
02	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			Y	-0-					9
03	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			Y	-0-					9
04	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			Y	-0-					9

PYRAMID ACRES UNIT 1 (SA) WELL #: 105H RRCID -> 275953 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			Y	-0-					6
12	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	9803	2			Y	-0-					6
01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			Y	-0-					6
02	8176	X	7967	-0-	-209	-0-	7967	2			Y	-0-					6
03	9052	X	8545	-0-	-507	-0-	8545	2			Y	-0-					6
04	8760	X	8278	-0-	-482	-0-	8278	2			Y	-0-					6

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 417H RRCID -> 275955 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8380 - 14348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	8851	-0-	-2069	-0-	8812	2	39	9	Y	35					134
12	11284	X	8190	-0-	-3094	-0-	8118	2	72	9	Y	65					199
01	11284	X	7502	-0-	-3782	-0-	7434	2	68	9	Y	62	191	1			70
02	10192	X	7060	-0-	-3132	-0-	7053	2	7	9	Y	6					76
03	10292	X	7656	-0-	-2636	-0-	7656	2			Y	-0-					76
04	8850	X	7454	-0-	-1396	-0-	7454	2			Y	-0-					76

ALEXANDER RANCH WELL #: 804H RRCID -> 276018 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6700 - 10909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	2			Y	-0-	19	1			9
12	3317	X	3261	-0-	-56	-0-	3261	2			Y	-0-					9
01	3317	X	3281	-0-	-36	-0-	3281	2			Y	-0-					9
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					9
03	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3232	2			Y	-0-					9
04	3180	X	3114	-0-	-66	-0-	3114	2			Y	-0-					9

ALEXANDER RANCH WELL #: 801H RRCID -> 276147 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6975 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4109	-0-	-151	-0-	4109	2			Y	-0-	31	1			15
12	4464	X	4285	-0-	-179	-0-	4285	2			Y	-0-					15
01	4464	X	4373	-0-	-91	-0-	4373	2			Y	-0-					15
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			Y	-0-					15
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			Y	-0-					15
04	4230	X	4047	-0-	-183	-0-	4047	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ALEXANDER RANCH WELL #: 802H RRCID -> 276155 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6843 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3002	-0-	-478	-0-	3002	2			Y	-0-	27	1			13
12	3596	X	3382	-0-	-214	-0-	3382	2			Y	-0-					13
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			Y	-0-					13
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			Y	-0-					13
03	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	2			Y	-0-					13
04	3630	X	3473	-0-	-157	-0-	3473	2			Y	-0-					13

ALEXANDER RANCH WELL #: 803H RRCID -> 276156 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6840 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3397	-0-	-143	-0-	3397	2			Y	-0-	27	1			13
12	3596	X	1764	-0-	-1832	-0-	1764	2			Y	-0-					13
01	3596	X	3049	-0-	-547	-0-	3049	2			Y	-0-					13
02	3164	X	2318	-0-	-846	-0-	2318	2			Y	-0-					13
03	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			Y	-0-					13
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			Y	-0-					13

COLE "B" WELL #: 3H RRCID -> 276174 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 9130 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6645	-0-	-405	-0-	399	1	6246	2	N	-0-					270
12	7285	X	7159	-0-	-126	-0-	399	1	6760	2	N	-0-					270
01	7347	X	7043	-0-	-304	-0-	395	1	6648	2	N	-0-					270
02	6636	X	6073	-0-	-563	-0-	355	1	5715	2	N	3					273
							3	9									
03	7347	X	6100	-0-	-1247	-0-	362	1	5736	2	N	2					275
							2	9									
04	6930	X	5970	-0-	-960	-0-	396	1	5562	2	N	11					286
							12	9									

ROCKY CRK RCH-LONESOME DOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276468 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7100 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAN WELL #: E 17H RRCID -> 276499 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7030 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	4824	-0-	-3276	-0-	4824	2			Y	-0-					-0-
12	8370	X	5871	-0-	-2499	-0-	5871	2			Y	-0-					-0-
01	8370	X	6074	-0-	-2296	-0-	6074	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	5117	-0-	-1463	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
03	6913	X	6366	-0-	-547	-0-	6366	2			Y	-0-					-0-
04	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH (SA) WELL #: 519H RRCID -> 276534 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7280 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4280	-0-	-1480	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4661	-0-	-1229	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3289	-0-	-1359	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5208	-0-	-672	-0-	5208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
MOORE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276743 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6928	-0-	-782	-0-	6855	2	73	9	Y	66	72	1			135
12	7967	X	7730	-0-	-237	-0-	7668	2	62	9	Y	56	73	1			118
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8038	2	68	9	Y	62	69	1			111
02	6776	X	5852	-0-	-924	-0-	5795	2	57	9	Y	52					163
03	7719	X	7655	-0-	-64	-0-	7574	2	81	9	Y	74	71	1			166
04	7710	X	7687	-0-	-23	-0-	7650	2	37	9	Y	34	70	1			130

MOORE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276744 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8400 - 13093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3145	-0-	145	1068	3145	2			Y	-0-					13
12	4274	X	3206	-0-	-1068	-0-	3206	2			Y	-0-					13
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			Y	-0-					13
02	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			Y	-0-					13
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			Y	-0-					13
04	1740	X	830	-0-	-910	-0-	830	2			Y	-0-					13

MOORE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276768 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8250 - 13345

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	484	1	5069	2	Y	11	13	1			61
							12	9									
12	6138	X	4837	-0-	-1301	-0-	500	1	4326	2	Y	10	13	1			58
							11	9									
01	6138	X	2951	-0-	-3187	-0-	500	1	2438	2	Y	12	13	1			57
							13	9									
02	5544	X	4020	-0-	-1524	-0-	452	1	3557	2	Y	10					67
							11	9									
03	6138	X	5236	-0-	-902	-0-	500	1	4722	2	Y	13	13	1			67
							14	9									
04	5580	X	2658	-0-	-2922	-0-	484	1	2166	2	Y	7	13	1			61
							8	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 276870 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8200 - 12902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9782	-0-	-928	-0-	9746	2	36	9	Y	33	36	1			111
12	11067	X	9878	-0-	-1189	-0-	9846	2	32	9	Y	29	37	1			103
01	11067	X	9647	-0-	-1420	-0-	9614	2	33	9	Y	30	34	1			99
02	9772	X	8268	-0-	-1504	-0-	8239	2	29	9	Y	26					125
03	10106	X	9454	-0-	-652	-0-	9413	2	41	9	Y	37	35	1			127
04	9780	X	9230	-0-	-550	-0-	9211	2	19	9	Y	17	35	1			109

M.T. COLE WELL #: 506 H RRCID -> 276973 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8410 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3003	-0-	-147	-0-	35	1	2937	2	Y	28	74	1			30
							31	9									
12	3255	X	3201	-0-	-54	-0-	38	1	3126	2	Y	34					64
							37	9									
01	3255	X	3250	-0-	-5	-0-	39	1	3164	2	Y	43	74	1			33
							47	9									
02	2912	X	2899	-0-	-13	-0-	35	1	2831	2	Y	30					63
							33	9									
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	34	1	3222	2	Y	24					87
							26	9									
04	3150	X	3145	-0-	-5	-0-	33	1	3090	2	Y	20	70	1			37
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277067 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9426 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12785	-0-	-115	-0-	705	1	12080	2	N	-0-					345
12	12895	X	12895	-0-	-0-	-0-	718	1	12177	2	N	-0-					345
01	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	718	1	12062	2	N	16					361
							18	9									
02	11928	X	11012	-0-	-916	-0-	641	1	10261	2	N	100	196	1			265
							110	9									
03	13206	X	9943	-0-	-3263	-0-	730	1	9204	2	N	8					273
							9	9									
04	12780	X	9771	-0-	-3009	-0-	751	1	9011	2	N	8					281
							9	9									

COLE B (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277069 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9179 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8815	-0-	-305	-0-	486	1	8329	2	N	-0-					328
12	9114	X	9015	-0-	-99	-0-	502	1	8507	2	N	5					333
							6	9									
01	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	502	1	8440	2	N	11					344
							12	9									
02	8232	X	8050	-0-	-182	-0-	468	1	7570	2	N	11					355
							12	9									
03	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	518	1	9307	2	N	14					369
							15	9									
04	8820	X	8524	-0-	-296	-0-	444	1	8071	2	N	8					377
							9	9									

MOORE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277073 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8400 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	72	1			130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	73	1			114
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	69	1			107
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52					159
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	74	71	1			162
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	70	1			126

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277089 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7624 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	5759	-0-	-2221	-0-	507	1	5252	2	N	-0-					-0-
12	8246	X	6440	-0-	-1806	-0-	542	1	5898	2	N	-0-					-0-
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	530	1	6431	2	N	-0-					-0-
02	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	469	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	527	1	6503	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6580	-0-	-170	-0-	478	1	6102	2	N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 10H RRCID -> 277090 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7038 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	6147	-0-	-2463	-0-	303	1	5844	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6277	-0-	-2620	-0-	300	1	5977	2	N	-0-					-0-
01	8897	X	6208	-0-	-2689	-0-	326	1	5882	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	5859	-0-	-2177	-0-	298	1	5561	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6132	-0-	-1432	-0-	381	1	5751	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	5958	-0-	-192	-0-	379	1	5579	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277092 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8866 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	10336	-0-	-1724	-0-	722	1	9614	2	N	-0-					-0-
12	12121	X	10917	-0-	-1204	-0-	810	1	10107	2	N	-0-					-0-
01	11625	X	10786	-0-	-839	-0-	778	1	10008	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	6256	-0-	-4216	-0-	671	1	5585	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	10797	-0-	-797	-0-	948	1	9849	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9785	-0-	-775	-0-	903	1	8882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
CHPL CR- CHPL CR UT #5- CHP CR A WELL #: 7H RRCID -> 277096 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7282 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6908	-0-	-82	-0-	590	1	6318	2	N	-0-					-0-
12	7223	X	6253	-0-	-970	-0-	601	1	5652	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	5950	-0-	-1273	-0-	597	1	5353	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5319	-0-	-1205	-0-	492	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	5503	-0-	-1658	-0-	562	1	4941	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5489	-0-	-1411	-0-	523	1	4966	2	N	-0-					-0-

HALL (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277103 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 9098 - 14040

11	14100	X	12770	-0-	-1330	-0-	872	1	11898	2	N	-0-					-0-
12	14198	X	13817	-0-	-381	-0-	1016	1	12801	2	N	-0-					-0-
01	14198	X	13330	-0-	-868	-0-	962	1	12368	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	12266	-0-	-502	-0-	927	1	11339	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	13133	-0-	-817	-0-	935	1	12198	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13173	-0-	-207	-0-	926	1	12247	2	N	-0-					-0-

SYBIL TAYLOR (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277159 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 9000 - 14472

11	3510	X	3436	-0-	-74	-0-	367	1	3069	2	N	-0-					168
12	3627	X	3550	-0-	-77	-0-	379	1	3171	2	N	-0-					168
01	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	405	1	2876	2	N	-0-					168
02	3248	X	2936	-0-	-312	-0-	378	1	2558	2	N	-0-					168
03	3565	X	3540	-0-	-25	-0-	405	1	3135	2	N	-0-					168
04	3450	X	3383	-0-	-67	-0-	372	1	3011	2	N	-0-					168

BEGGS WELL #: 806H RRCID -> 277242 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6900 - 10610

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM WELL #: 7H RRCID -> 277382 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6775 - 10667

11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	359	1	4797	2	Y	-0-					30
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	333	1	5385	2	Y	-0-					30
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	496	1	4764	2	Y	-0-					30
02	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	700	1	5209	2	Y	-0-					30
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	517	1	5713	2	Y	-0-					30
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	231	1	4827	2	Y	-0-					30

CHPL CR-CHPL CR UT #5-CHP CR AW WELL #: 8H RRCID -> 277717 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7299 - 10611

11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	1			N	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	1			N	-0-					-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	1			N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	1			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	1			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					-0-

HAMM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277746 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8173 - 14905

11	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8844	2	7	9	Y	6	62	1			77
12	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	2			Y	-0-					77
01	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9024	2	13	9	Y	12					89
02	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	7695	2	42	9	Y	38					127
03	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8544	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8164	2	48	9	Y	44	62	1			84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
HAMM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 277747 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8220 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7026	-0-	-894	-0-	7019	2	7	9	Y	6	62	1			77
12	8184	X	7823	-0-	-361	-0-	7823	2			Y	-0-					77
01	8184	X	7963	-0-	-221	-0-	7950	2	13	9	Y	12					89
02	7392	X	6786	-0-	-606	-0-	6744	2	42	9	Y	38					127
03	7812	X	7119	-0-	-693	-0-	7076	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7846	2	48	9	Y	44	62	1			84

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 11H RRCID -> 277787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8927 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	9005	-0-	-2275	-0-	681	1	8324	2	N	-0-					-0-
12	10974	X	9713	-0-	-1261	-0-	845	1	8868	2	N	-0-					-0-
01	10881	X	9370	-0-	-1511	-0-	884	1	8486	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	7308	-0-	-2436	-0-	712	1	6596	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	10065	-0-	-723	-0-	724	1	9341	2	N	-0-					-0-
04	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	818	1	8744	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277803 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8636 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10452	-0-	-888	-0-	75	1	10376	2	Y	1					54
							1	9									
12	11718	X	11010	-0-	-708	-0-	79	1	10931	2	Y	-0-					54
01	11501	X	10577	-0-	-924	-0-	79	1	10498	2	Y	-0-					54
02	10276	X	9332	-0-	-944	-0-	73	1	9259	2	Y	-0-					54
03	11005	X	10310	-0-	-695	-0-	76	1	10234	2	Y	-0-					54
04	10650	X	9370	-0-	-1280	-0-	71	1	9222	2	Y	70					124
							77	9									

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 12H RRCID -> 277819 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 9034 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7224	-0-	-636	-0-	570	1	6654	2	N	-0-					-0-
12	8122	X	8065	-0-	-57	-0-	610	1	7455	2	N	-0-					-0-
01	8122	X	7348	-0-	-774	-0-	642	1	6706	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	5920	-0-	-1024	-0-	610	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6609	-0-	-1451	-0-	658	1	5951	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6961	-0-	-839	-0-	553	1	6408	2	N	-0-					-0-

HALL-GLOSSER (AW) WELL #: 13H RRCID -> 277820 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9091 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5141	-0-	-649	-0-	630	1	4511	2	N	-0-					-0-
12	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	681	1	5079	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5322	-0-	-661	-0-	672	1	4650	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5163	-0-	-241	-0-	631	1	4532	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5357	-0-	-626	-0-	671	1	4686	2	N	-0-					-0-
04	5580	X	4462	-0-	-1118	-0-	608	1	3854	2	N	-0-					-0-

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 3 H RRCID -> 277849 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8733 - 14403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7523	-0-	-1387	-0-	61	1	7453	2	Y	8					80
							9	9									
12	9393	X	8806	-0-	-587	-0-	64	1	8742	2	Y	-0-					80
01	9393	X	8757	-0-	-636	-0-	65	1	8691	2	Y	1					81
							1	9									
02	8484	X	8443	-0-	-41	-0-	66	1	8377	2	Y	-0-					81
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	68	1	9220	2	Y	52					133
							57	9									
04	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	66	1	8459	2	Y	79	159	1			53
							87	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (SA) WELL #: 404H RRCID -> 277851 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8364 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	849	1	5472	2	Y	-0-					366
12	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	877	1	5637	2	Y	-0-					366
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	877	1	5463	2	Y	61					427
							67	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	792	1	4519	2	Y	8					435
							9	9									
03	5797	X	5582	-0-	-215	-0-	877	1	4660	2	Y	41					476
							45	9									
04	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	849	1	4921	2	Y	-0-					476

M.T. COLE (SA) WELL #: 311H RRCID -> 277852 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8489 - 13005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	764	1	6885	2	Y	8					350
							9	9									
12	7533	X	7503	-0-	-30	-0-	735	1	6749	2	Y	17	189	1			178
							19	9									
01	7533	X	7422	-0-	-111	-0-	788	1	6610	2	Y	22					200
							24	9									
02	7112	X	6429	-0-	-683	-0-	688	1	5717	2	Y	22					222
							24	9									
03	7874	X	6535	-0-	-1339	-0-	728	1	5784	2	Y	21					243
							23	9									
04	7620	X	6402	-0-	-1218	-0-	688	1	5699	2	Y	14					257
							15	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 304H RRCID -> 277853 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8632 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	570	1	5464	2	Y	-0-					248
12	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	543	1	5658	2	Y	9					257
							10	9									
01	6107	X	4831	-0-	-1276	-0-	572	1	4238	2	Y	19					276
							21	9									
02	5628	X	4287	-0-	-1341	-0-	600	1	3666	2	Y	19					295
							21	9									
03	6231	X	4721	-0-	-1510	-0-	572	1	4128	2	Y	19					314
							21	9									
04	6030	X	5123	-0-	-907	-0-	572	1	4548	2	Y	3					317
							3	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 303H RRCID -> 277854 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8502 - 13507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4028	-0-	-202	-0-	415	1	3613	2	Y	-0-					230
12	4371	X	4202	-0-	-169	-0-	393	1	3807	2	Y	2					232
							2	9									
01	4371	X	3942	-0-	-429	-0-	364	1	3571	2	Y	6					238
							7	9									
02	3752	X	3634	-0-	-118	-0-	349	1	3279	2	Y	5					243
							6	9									
03	4216	X	4006	-0-	-210	-0-	381	1	3625	2	Y	-0-					243
04	4080	X	4057	-0-	-23	-0-	370	1	3684	2	Y	3					246
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 312H RRCID -> 277855 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8516 - 14792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	771	1	12183	2	Y	11					327
							12	9									
12	13175	X	12528	-0-	-647	-0-	988	1	11440	2	Y	91					418
							100	9									
01	13175	X	12520	-0-	-655	-0-	1001	1	11432	2	Y	79	196	1			301
							87	9									
02	12096	X	11154	-0-	-942	-0-	808	1	10279	2	Y	61					362
							67	9									
03	13392	X	12023	-0-	-1369	-0-	940	1	11041	2	Y	38					400
							42	9									
04	12960	X	11940	-0-	-1020	-0-	898	1	11033	2	Y	8					408
							9	9									

HAMM UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 277857 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8357 - 14124

11	14670	X	14031	-0-	-639	-0-	14031	2			Y	-0-	2	1			2
12	15159	X	13809	-0-	-1350	-0-	13809	2			Y	-0-					2
01	15159	X	13187	-0-	-1972	-0-	13187	2			Y	-0-					2
02	13692	X	11235	-0-	-2457	-0-	11235	2			Y	-0-					2
03	15159	X	13189	-0-	-1970	-0-	13189	2			Y	-0-	1	1			1
04	14040	X	12811	-0-	-1229	-0-	12810	2	1	9	Y	1	1	1			1

MOORE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277865 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8450 - 13501

11	12270	X	11975	-0-	-295	-0-	791	1	11184	2	Y	-0-					68
12	12679	X	12032	-0-	-647	-0-	817	1	11215	2	Y	-0-					68
01	12679	X	12158	-0-	-521	-0-	817	1	11341	2	Y	-0-					68
02	11452	X	9837	-0-	-1615	-0-	738	1	9099	2	Y	-0-					68
03	12369	X	10599	-0-	-1770	-0-	817	1	9782	2	Y	-0-					68
04	11970	X	11482	-0-	-488	-0-	791	1	10691	2	Y	-0-					68

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 5 H RRCID -> 277868 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8550 - 14434

11	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	221	1	8394	2	Y	30					120
							33	9									
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	250	1	9707	2	Y	-0-					120
01	9331	X	8746	-0-	-585	-0-	225	1	8521	2	Y	-0-					120
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	240	1	8863	2	Y	-0-					120
03	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	244	1	9698	2	Y	52					172
							57	9									
04	9630	X	8441	-0-	-1189	-0-	227	1	8130	2	Y	76	173	1			75
							84	9									

STEPHENS B UNIT (AW) WELL #: 4 H RRCID -> 277869 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8534 - 14447

11	9960	X	9520	-0-	-440	-0-	236	1	9284	2	Y	-0-					154
12	9951	X	7545	-0-	-2406	-0-	219	1	7326	2	Y	-0-					154
01	9858	X	9442	-0-	-416	-0-	245	1	9193	2	Y	4					158
							4	9									
02	8904	X	3383	-0-	-5521	-0-	191	1	3192	2	Y	-0-					158
03	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	234	1	7118	2	Y	-0-					158
04	9510	X	8642	-0-	-868	-0-	229	1	8360	2	Y	48	186	1			20
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ODOM WELL #: 9H RRCID -> 277906 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6656 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			Y	-0-					2
12	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			Y	-0-					2
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					2
02	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	7070	2			Y	-0-					2
03	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			Y	-0-					2
04	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			Y	-0-					2

ODOM WELL #: 10H RRCID -> 277909 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6673 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5585	-0-	-535	-0-	389	1	5196	2	Y	-0-					13
12	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	432	1	6990	2	Y	-0-					13
01	6324	X	2903	-0-	-3421	-0-	274	1	2629	2	Y	-0-					13
02	5712	X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-					13
03	6324	X	3114	-0-	-3210	-0-	258	1	2856	2	Y	-0-					13
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	517	1	10775	2	Y	-0-					13

ODOM WELL #: 8H RRCID -> 277915 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6625 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6885	-0-	-555	-0-	6885	2			Y	-0-					2
12	7688	X	7002	-0-	-686	-0-	7002	2			Y	-0-					2
01	7688	X	6728	-0-	-960	-0-	6728	2			Y	-0-					2
02	6944	X	6096	-0-	-848	-0-	6096	2			Y	-0-					2
03	7502	X	7414	-0-	-88	-0-	7414	2			Y	-0-					2
04	6900	X	6485	-0-	-415	-0-	6485	2			Y	-0-					2

HAMM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 278011 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8170 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7521	-0-	-879	-0-	7514	2	7	9	Y	6	62	1			77
12	8680	X	7405	-0-	-1275	-0-	7405	2			Y	-0-					77
01	8680	X	6756	-0-	-1924	-0-	6743	2	13	9	Y	12					89
02	7644	X	5359	-0-	-2285	-0-	5317	2	42	9	Y	38					127
03	8308	X	6818	-0-	-1490	-0-	6775	2	43	9	Y	39	64	1			102
04	7530	X	6269	-0-	-1261	-0-	6221	2	48	9	Y	44	62	1			84

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 10H RRCID -> 278077 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9528 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	479	1	8218	2	N	-0-					258
12	9114	X	8946	-0-	-168	-0-	498	1	8448	2	N	-0-					258
01	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	497	1	8352	2	N	-0-					258
02	8372	X	7795	-0-	-577	-0-	454	1	7341	2	N	-0-					258
03	9269	X	9268	-0-	-1	-0-	488	1	8780	2	N	-0-					258
04	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	460	1	8349	2	N	-0-					258

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278079 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9402 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8328	-0-	-312	-0-	459	1	7869	2	N	-0-					439
12	8928	X	8525	-0-	-403	-0-	475	1	8050	2	N	-0-					439
01	8928	X	8479	-0-	-449	-0-	476	1	8003	2	N	-0-					439
02	7896	X	7141	-0-	-755	-0-	416	1	6725	2	N	-0-					439
03	8742	X	8685	-0-	-57	-0-	458	1	8227	2	N	-0-					439
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	460	1	8360	2	N	-0-					439

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
M.T. COLE (AW) WELL #: 310H RRCID -> 278248 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	480	1	6706	2	Y	-0-					101
12	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	483	1	6316	2	Y	-0-					101
01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	497	1	6143	2	Y	-0-					101
02	5740	X	5437	-0-	-303	-0-	459	1	4978	2	Y	-0-					101
03	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	472	1	6038	2	Y	-0-					101
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	444	1	5972	2	Y	14					115
							15	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 302H RRCID -> 278504 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8716 - 12868

11	7650	X	5545	-0-	-2105	-0-	749	1	4787	2	Y	8					240
							9	9									
12	7905	X	6749	-0-	-1156	-0-	764	1	5961	2	Y	22					262
							24	9									
01	7409	X	5290	-0-	-2119	-0-	692	1	4583	2	Y	14					276
							15	9									
02	6244	X	5554	-0-	-690	-0-	628	1	4905	2	Y	19					295
							21	9									
03	6913	X	6635	-0-	-278	-0-	633	1	5981	2	Y	19					314
							21	9									
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	614	1	5931	2	Y	17					331
							19	9									

M.T. COLE-BJ BARNETT (SA) WELL #: 408H RRCID -> 278654 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8550 - 14222

11	2580	X	2407	-0-	-173	-0-	175	1	2232	2	Y	-0-					142
12	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	181	1	2885	2	Y	5					147
							6	9									
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	187	1	2033	2	Y	15					162
							17	9									
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	169	1	2373	2	Y	19					181
							21	9									
03	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	178	1	2557	2	Y	25					206
							28	9									
04	3000	N	3117	-0-	117	117	172	1	2917	2	Y	25					231
							28	9									

BAKER-RANCH ESTATES (SA) WELL #: 9H RRCID -> 278675 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9688 - 14630

11	10740	X	9538	-0-	-1202	-0-	525	1	9006	2	N	6					324
							7	9									
12	11098	X	10067	-0-	-1031	-0-	563	1	9504	2	N	-0-					324
01	11098	X	9630	-0-	-1468	-0-	566	1	9052	2	N	11					335
							12	9									
02	9184	X	8675	-0-	-509	-0-	515	1	8160	2	N	-0-					335
03	10168	X	8125	-0-	-2043	-0-	598	1	7505	2	N	20					355
							22	9									
04	9750	X	9178	-0-	-572	-0-	542	1	8621	2	N	14					369
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

M.T. COLE (SA) WELL #: 313H RRCID -> 278692 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8418 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3279	-0-	-951	-0-	127	1	3152	2	Y	-0-					205
12	4247	X	3998	-0-	-249	-0-	128	1	3870	2	Y	-0-					205
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	146	1	5528	2	Y	-0-					205
02	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	115	1	4572	2	Y	14					219
							15	9									
03	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	176	1	6065	2	Y	20					239
							22	9									
04	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	168	1	5612	2	Y	11					250
							12	9									

M.T. COLE (SA) WELL #: 301H RRCID -> 278695 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8770 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	668	1	5082	2	Y	-0-					245
12	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	659	1	5086	2	Y	-0-					245
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	680	1	5042	2	Y	-0-					245
02	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	639	1	5161	2	Y	-0-					245
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	662	1	5328	2	Y	-0-					245
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	648	1	5453	2	Y	-0-					245

M.T. COLE WELL #: 414H RRCID -> 278833 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8364 - 13913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	8353	-0-	-467	-0-	8327	2	26	9	Y	24					116
12	9145	X	8637	-0-	-508	-0-	8564	2	73	9	Y	66					182
01	9145	X	8899	-0-	-246	-0-	8816	2	83	9	Y	75					257
02	8260	X	8106	-0-	-154	-0-	8037	2	69	9	Y	63	183	1			137
03	8928	X	8537	-0-	-391	-0-	8480	2	57	9	Y	52					189
04	8610	X	7797	-0-	-813	-0-	7763	2	34	9	Y	31					220

JANECKA (SA) WELL #: 4 H RRCID -> 282108 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 15642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17737	X	17737	-0-	-0-	-0-	17689	2	48	9	Y	44	192	1			113
12	18600	X	17475	-0-	-1125	-0-	17296	2	179	9	Y	163	188	1			88
01	18600	X	17445	-0-	-1155	-0-	17329	2	116	9	Y	105					193
02	16800	X	13263	-0-	-3537	-0-	13213	2	50	9	Y	45					238
03	18321	X	13234	-0-	-5087	-0-	13134	2	100	9	Y	91	186	1			143
04	17730	X	12911	-0-	-4819	-0-	12757	2	154	9	Y	140	185	1			98

JANECKA (AW) WELL #: 2H RRCID -> 282583 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8129 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18941	2	33	9	Y	30	196	1			105
12	17684	X	17684	-0-	-0-	-0-	17623	2	61	9	Y	55					160
01	17940	X	17940	-0-	-0-	-0-	17859	2	81	9	Y	74					234
02	13608	X	11496	-0-	-2112	-0-	11475	2	21	9	Y	19					253
03	15066	X	10731	-0-	-4335	-0-	10646	2	85	9	Y	77	220	1			110
04	14580	X	10311	-0-	-4269	-0-	10226	2	85	9	Y	77					187

COX (AW) WELL #: 2H RRCID -> 283450 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8303 - 14996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	8895	-0-	-1155	-0-	156	1	8739	2	Y	-0-					24
12	10385	X	9603	-0-	-782	-0-	162	1	9441	2	Y	-0-					24
01	9855	X	9855	-0-	-0-	-0-	162	1	9693	2	Y	-0-	10	1			14
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	146	1	8866	2	Y	-0-					14
03	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	162	1	10026	2	Y	-0-					14
04	9540	X	9010	-0-	-530	-0-	156	1	8854	2	Y	-0-	7	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283492 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8150 - 14897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	11836	2	1	9	Y	1					72
12	11595	X	11595	-0-	-0-	-0-	11586	2	9	9	Y	8					80
01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11931	2	18	9	Y	16	41	1			55
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	10713	2	2	9	Y	2					57
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12086	2	6	9	Y	5					62
04	11460	X	11030	-0-	-430	-0-	11019	2	11	9	Y	10	36	1			36

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 5H RRCID -> 283521 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8360 - 14065

11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	775	1	5306	2	Y	-0-					120
12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	852	1	4763	2	Y	-0-					120
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	835	1	3868	2	Y	-0-					120
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	767	1	3743	2	Y	3					123
							3	9									
03	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	775	1	6149	2	Y	-0-					123
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	795	1	6707	2	Y	-0-					123

COX (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283522 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8351 - 14930

11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	211	1	7360	2	Y	-0-					59
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	218	1	6237	2	Y	-0-					59
01	6293	X	6071	-0-	-222	-0-	218	1	5852	2	Y	1	26	1			34
							1	9									
02	5684	X	1447	-0-	-4237	-0-	197	1	1250	2	Y	-0-					34
03	6293	X	813	-0-	-5480	-0-	218	1	595	2	Y	-0-					34
04	6090	X	4858	-0-	-1232	-0-	211	1	4647	2	Y	-0-	17	1			17

NCLE-BJ BARNETT (AW) WELL #: 3H RRCID -> 283836 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8335 - 14514

11	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	730	1	8540	2	Y	16	188	1			133
							18	9									
12	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	712	1	8695	2	Y	26					159
							29	9									
01	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	733	1	8756	2	Y	58					217
							64	9									
02	7000	X	6536	-0-	-464	-0-	650	1	5835	2	Y	46					263
							51	9									
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	793	1	9257	2	Y	59	189	1			133
							65	9									
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	723	1	9966	2	Y	18					151
							20	9									

M.T. COLE-NCLE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 283837 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8181 - 15140

11	11670	X	9578	-0-	-2092	-0-	9546	2	32	9	Y	29	187	1			127
12	12059	X	10522	-0-	-1537	-0-	10456	2	66	9	Y	60					187
01	12059	X	10666	-0-	-1393	-0-	10609	2	57	9	Y	52					239
02	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13382	2	19	9	Y	17					256
03	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15551	2	90	9	Y	82	184	1			154
04	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	14938	2	85	9	Y	77					231

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
COX (AW) WELL #: 4H RRCID -> 283896 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8131 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9474	-0-	-156	-0-	488	1	8978	2	Y	7					189
							8	9									
12	9951	X	8945	-0-	-1006	-0-	504	1	8398	2	Y	39					228
							43	9									
01	9951	X	8699	-0-	-1252	-0-	504	1	8097	2	Y	89	134	1			183
							98	9									
02	8988	X	6548	-0-	-2440	-0-	455	1	6082	2	Y	10					193
							11	9									
03	9951	X	9736	-0-	-215	-0-	504	1	9196	2	Y	33					226
							36	9									
04	9480	X	8823	-0-	-657	-0-	488	1	8279	2	Y	51	139	1			138
							56	9									

PRUITT HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283986 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7790 - 8614

11	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1941	2			Y	-0-					12
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					12
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					12
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	1732	2			Y	-0-					12
03	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	1896	2			Y	-0-					12
04	1920	N	1779	-0-	-141	-0-	1779	2			Y	-0-					12

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284373 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7833 - 13997

11	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	697	1	4030	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	702	1	4261	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	728	1	4125	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
02	4116	X	2696	-0-	-1420	-0-	633	1	2057	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
03	4557	X	3403	-0-	-1154	-0-	796	1	2604	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	4410	X	2686	-0-	-1724	-0-	1007	1	1671	2	Y	7	5	1			12
							8	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284377 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7815 - 13975

11	10770	X	10317	-0-	-453	-0-	639	1	9672	2	Y	5	10	1			9
							6	9									
12	11129	X	10662	-0-	-467	-0-	666	1	9989	2	Y	6	6	1			9
							7	9									
01	11129	X	10388	-0-	-741	-0-	651	1	9726	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
02	9856	X	9775	-0-	-81	-0-	660	1	9109	2	Y	5	6	1			12
							6	9									
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	774	1	10102	2	Y	3	5	1			10
							3	9									
04	10320	X	10301	-0-	-19	-0-	920	1	9373	2	Y	7	5	1			12
							8	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284556 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7812 - 14007

11	8070	X	2244	-0-	-5826	-0-	1005	1	1239	2	Y	-0-					-0-
12	8339	X	2421	-0-	-5918	-0-	1051	1	1370	2	Y	-0-					-0-
01	8339	X	1685	-0-	-6654	-0-	1039	1	646	2	Y	-0-					-0-
02	2128	X	891	-0-	-1237	-0-	891	1			Y	-0-					-0-
03	2418	X	848	-0-	-1570	-0-	848	1			Y	-0-					-0-
04	2340	X	413	-0-	-1927	-0-	413	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 2H RRCID -> 284918 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8434 - 15376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18930	X	17793	-0-	-1137	-0-	17783	2	10	9	Y	9					41
12	19627	X	19627	-0-	-0-	-0-	19593	2	34	9	Y	31					72
01	19158	X	17815	-0-	-1343	-0-	17789	2	26	9	Y	24	56	1			40
02	16968	X	12292	-0-	-4676	-0-	12277	2	15	9	Y	14					54
03	19561	X	17365	-0-	-2196	-0-	17320	2	45	9	Y	41					95
04	18930	X	17093	-0-	-1837	-0-	17085	2	8	9	Y	7	59	1			43

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 5H RRCID -> 284919 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8368 - 15361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16050	X	14932	-0-	-1118	-0-	14932	2			Y	-0-					1
12	16368	X	3488	-0-	-12880	-0-	3488	2			Y	-0-					1
01	16368	X	13144	-0-	-3224	-0-	13144	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	14588	X	10433	-0-	-4155	-0-	10433	2			Y	-0-					-0-
03	15903	X	13641	-0-	-2262	-0-	13641	2			Y	-0-					-0-
04	14940	X	14683	-0-	-257	-0-	14683	2			Y	-0-					-0-

ENIS-HOWARD (AW) WELL #: 4H RRCID -> 284923 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8442 - 14388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	840	1	2785	2	Y	17					79
							19	9									
12	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	868	1	3325	2	Y	62					141
							68	9									
01	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	868	1	3733	2	Y	47	110	1			78
							52	9									
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	784	1	1778	2	Y	30					108
							33	9									
03	2542	X	1711	-0-	-831	-0-	868	1	754	2	Y	81					189
							89	9									
04	2460	X	1934	-0-	-526	-0-	840	1	1079	2	Y	14	118	1			85
							15	9									

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 285070 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8020 - 13645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	20354	-0-	-436	-0-	487	1	19867	2	Y	-0-					-0-
12	21669	X	21162	-0-	-507	-0-	494	1	20668	2	Y	-0-					-0-
01	21948	X	20297	-0-	-1651	-0-	498	1	19799	2	Y	-0-					-0-
02	19824	X	17915	-0-	-1909	-0-	434	1	17481	2	Y	-0-					-0-
03	21948	X	20242	-0-	-1706	-0-	472	1	19770	2	Y	-0-					-0-
04	20490	X	19646	-0-	-844	-0-	433	1	19213	2	Y	-0-					-0-

ENIS (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285096 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8332 - 13438

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10606	-0-	-704	-0-	10603	2	3	9	Y	3					16
12	11687	X	11244	-0-	-443	-0-	11232	2	12	9	Y	11					27
01	11439	X	10824	-0-	-615	-0-	10814	2	10	9	Y	9	21	1			15
02	10248	X	9066	-0-	-1182	-0-	9060	2	6	9	Y	5					20
03	11346	X	11033	-0-	-313	-0-	11016	2	17	9	Y	15					35
04	10890	X	10385	-0-	-505	-0-	10382	2	3	9	Y	3	22	1			16

SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 285104 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7806 - 15871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18150	X	14291	-0-	-3859	-0-	477	1	13814	2	Y	-0-					-0-
12	19468	X	14608	-0-	-4860	-0-	465	1	14143	2	Y	-0-					-0-
01	19468	X	14676	-0-	-4792	-0-	495	1	14181	2	Y	-0-					-0-
02	17584	X	13452	-0-	-4132	-0-	462	1	12990	2	Y	-0-					-0-
03	17949	X	15261	-0-	-2688	-0-	523	1	14738	2	Y	-0-					-0-
04	14280	X	13763	-0-	-517	-0-	556	1	13207	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 285105 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7809 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9376	-0-	-194	-0-	1327	1	8049	2	Y	-0-					-0-
12	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	1410	1	10941	2	Y	-0-					-0-
01	11679	X	11679	-0-	-0-	-0-	1389	1	10290	2	Y	-0-					-0-
02	8764	X	8618	-0-	-146	-0-	1249	1	7369	2	Y	-0-					-0-
03	10385	X	10255	-0-	-130	-0-	1385	1	8870	2	Y	-0-					-0-
04	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	1319	1	10670	2	Y	-0-					-0-

NOBLES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285344 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7902 - 12640

11	9720	X	8745	-0-	-975	-0-	60	1	8668	2	Y	15	35	1			32
							17	9									
12	10044	X	7919	-0-	-2125	-0-	61	1	7839	2	Y	17					49
							19	9									
01	9083	X	8487	-0-	-596	-0-	68	1	8418	2	Y	1	34	1			16
							1	9									
02	8176	X	7486	-0-	-690	-0-	59	1	7413	2	Y	13					29
							14	9									
03	9052	X	8851	-0-	-201	-0-	62	1	8759	2	Y	27	35	1			21
							30	9									
04	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	59	1	8730	2	Y	28	33	1			16
							31	9									

NOBLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285349 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8101 - 12802

11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	75	1	17	9	Y	15	35	1			32
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	80	1	19	9	Y	17					49
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	79	1	1	9	Y	1	34	1			16
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	68	1	14	9	Y	13					29
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	73	1	30	9	Y	27	35	1			21
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	76	1	31	9	Y	28	33	1			16

NOBLES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285359 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7931 - 12668

11	12210	X	11576	-0-	-634	-0-	66	1	11493	2	Y	15	35	1			32
							17	9									
12	12648	X	12084	-0-	-564	-0-	68	1	11997	2	Y	17					49
							19	9									
01	12648	X	11986	-0-	-662	-0-	67	1	11918	2	Y	1	34	1			16
							1	9									
02	11424	X	10891	-0-	-533	-0-	67	1	10810	2	Y	13					29
							14	9									
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	76	1	12736	2	Y	27	35	1			21
							30	9									
04	11700	X	10864	-0-	-836	-0-	63	1	10770	2	Y	28	33	1			16
							31	9									

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285451 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8075 - 12776

11	10920	X	9703	-0-	-1217	-0-	56	1	9626	2	Y	19	44	1			40
							21	9									
12	11284	X	9719	-0-	-1565	-0-	55	1	9641	2	Y	21					61
							23	9									
01	11160	X	9151	-0-	-2009	-0-	51	1	9098	2	Y	2	43	1			20
							2	9									
02	10080	X	8119	-0-	-1961	-0-	50	1	8050	2	Y	17					37
							19	9									
03	10664	X	9351	-0-	-1313	-0-	55	1	9260	2	Y	33	44	1			26
							36	9									
04	9690	X	9497	-0-	-193	-0-	55	1	9402	2	Y	36	42	1			20
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
SPRINGER-DINGER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 285491 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7882 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	346	1	11976	2	Y	-0-					-0-
12	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	348	1	12427	2	Y	-0-					-0-
01	12462	X	12047	-0-	-415	-0-	342	1	11705	2	Y	-0-					-0-
02	11256	X	10796	-0-	-460	-0-	316	1	10480	2	Y	-0-					-0-
03	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	345	1	12165	2	Y	-0-					-0-
04	12060	X	12022	-0-	-38	-0-	321	1	11701	2	Y	-0-					-0-

VOLLINTINE LAND AND CATTLE CO WELL #: 1H RRCID -> 290702 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8007 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	315	1	2271	2	N	-0-					5
12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	326	1	2326	2	N	-0-					5
01	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	326	1	2577	2	N	-0-					5
02	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	294	1	2211	2	N	-0-					5
03	2666	N	2623	-0-	-43	-0-	326	1	2283	2	N	13					18
							14	9									
04	2820	N	2368	-0-	-452	-0-	315	1	2007	2	N	42					60
							46	9									

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 1H RRCID -> 290868 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8102 - 16967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44430	X	42057	-0-	-2373	-0-	42057	2			N	-0-					-0-
12	45322	X	42402	-0-	-2920	-0-	42402	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	41543	-0-	-3500	-0-	41543	2			N	-0-					-0-
02	40068	X	37156	-0-	-2912	-0-	37156	2			N	-0-					-0-
03	43803	X	41208	-0-	-2595	-0-	41208	2			N	-0-					-0-
04	42060	X	39484	-0-	-2576	-0-	39484	2			N	-0-					-0-

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 2H RRCID -> 290869 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8181 - 16278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38760	X	35066	-0-	-3694	-0-	35066	2			N	-0-					-0-
12	38967	X	35447	-0-	-3520	-0-	35447	2			N	-0-					-0-
01	38192	X	35531	-0-	-2661	-0-	35531	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	31596	-0-	-2872	-0-	31596	2			N	-0-					-0-
03	37510	X	34421	-0-	-3089	-0-	34421	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	33564	-0-	-1506	-0-	33564	2			N	-0-					-0-

COVINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290917 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3014	-0-	-46	-0-	2995	2	19	9	N	17					116
12	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3008	2	28	9	N	25					141
01	3162	X	3110	-0-	-52	-0-	3084	2	26	9	N	24					165
02	2828	X	2358	-0-	-470	-0-	2358	2			N	-0-					165
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					165
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					165

GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 3H RRCID -> 291010 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8034 - 15830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40470	X	37397	-0-	-3073	-0-	37397	2			N	-0-					-0-
12	40982	X	37661	-0-	-3321	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
01	40579	X	37088	-0-	-3491	-0-	37088	2			N	-0-					-0-
02	36176	X	32782	-0-	-3394	-0-	32782	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	36183	-0-	-3311	-0-	36183	2			N	-0-					-0-
04	37410	X	34580	-0-	-2830	-0-	34580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620
GIBBS ESTATE (AW) WELL #: 4H RRCID -> 291011 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8422 - 16568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53370	X	49870	-0-	-3500	-0-	49870	2			N	-0-					-0-
12	54436	X	50753	-0-	-3683	-0-	50753	2			N	-0-					-0-
01	53661	X	50099	-0-	-3562	-0-	50099	2			N	-0-					-0-
02	47684	X	44394	-0-	-3290	-0-	44394	2			N	-0-					-0-
03	52173	X	48959	-0-	-3214	-0-	48959	2			N	-0-					-0-
04	49860	X	46160	-0-	-3700	-0-	46160	2			N	-0-					-0-

M.T. COLE (AW) WELL #: 603H RRCID -> 292094 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8593 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22290	X	20517	-0-	-1773	-0-	20471	2	46	9	Y	42	47	1			143
12	23033	X	20968	-0-	-2065	-0-	20890	2	78	9	Y	71	45	1			169
01	22909	X	20148	-0-	-2761	-0-	20103	2	45	9	Y	41	51	1			159
02	19992	X	17893	-0-	-2099	-0-	17878	2	15	9	Y	14	48	1			125
03	21607	X	19903	-0-	-1704	-0-	19838	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	20520	X	19184	-0-	-1336	-0-	19118	2	66	9	Y	60	93	1			101

M.T. COLE (AW) WELL #: 602H RRCID -> 292100 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8359 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21600	X	21386	-0-	-214	-0-	21339	2	47	9	Y	43	47	1			144
12	22320	X	21862	-0-	-458	-0-	21786	2	76	9	Y	69	45	1			168
01	22320	X	20758	-0-	-1562	-0-	20713	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	20160	X	18465	-0-	-1695	-0-	18448	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	22320	X	20919	-0-	-1401	-0-	20854	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	21390	X	20101	-0-	-1289	-0-	20036	2	65	9	Y	59	93	1			100

M.T. COLE (AW) WELL #: 604H RRCID -> 292144 COMPL. DATE 01/16/2022 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8476 - 16214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20790	X	19309	-0-	-1481	-0-	19263	2	46	9	Y	42	47	1			143
12	21390	X	19419	-0-	-1971	-0-	19342	2	77	9	Y	70	45	1			168
01	21142	X	18815	-0-	-2327	-0-	18770	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	18508	X	17183	-0-	-1325	-0-	17166	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	20429	X	19478	-0-	-951	-0-	19413	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	19320	X	18875	-0-	-445	-0-	18810	2	65	9	Y	59	93	1			100

M.T. COLE (AW) WELL #: 601H RRCID -> 292150 COMPL. DATE 01/08/2022 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8346 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21840	X	20064	-0-	-1776	-0-	20018	2	46	9	Y	42	47	1			143
12	22568	X	20805	-0-	-1763	-0-	20728	2	77	9	Y	70	45	1			168
01	22475	X	19934	-0-	-2541	-0-	19889	2	45	9	Y	41	51	1			158
02	20300	X	17757	-0-	-2543	-0-	17740	2	17	9	Y	15	48	1			125
03	21607	X	20022	-0-	-1585	-0-	19957	2	65	9	Y	59	50	1			134
04	20130	X	19203	-0-	-927	-0-	19138	2	65	9	Y	59	93	1			100

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 5H RRCID -> 292851 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7932 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22380	X	18680	-0-	-3700	-0-	18680	2			Y	-0-					-0-
12	23126	X	19266	-0-	-3860	-0-	19266	2			Y	-0-					-0-
01	23126	X	19347	-0-	-3779	-0-	19347	2			Y	-0-					-0-
02	19488	X	16320	-0-	-3168	-0-	16320	2			Y	-0-					-0-
03	20336	X	17639	-0-	-2697	-0-	17639	2			Y	-0-					-0-
04	18720	X	16420	-0-	-2300	-0-	16420	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 6H RRCID -> 292852 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7852 - 13492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	784	1	18592	2	Y	102	176	1			155
							112	9									
12	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	804	1	18643	2	Y	93	93	1			155
							102	9									
01	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	816	1	18435	2	Y	151	95	1			211
							166	9									
02	16743	X	16743	-0-	-0-	-0-	736	1	15908	2	Y	90	93	1			208
							99	9									
03	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	780	1	14562	2	Y	38	79	1			167
							42	9									
04	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	571	1	9741	2	Y	114	87	1			194
							125	9									

ELLIOTT-HAND UNIT WELL #: 7H RRCID -> 292853 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8394 - 13629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6431	-0-	-199	-0-	734	1	5589	2	Y	98	168	1			148
							108	9									
12	6851	X	5859	-0-	-992	-0-	765	1	4997	2	Y	88	88	1			148
							97	9									
01	6851	X	4588	-0-	-2263	-0-	752	1	3678	2	Y	144	91	1			201
							158	9									
02	6188	X	3090	-0-	-3098	-0-	681	1	2314	2	Y	86	89	1			198
							95	9									
03	6851	X	830	-0-	-6021	-0-	789	1	41	9	Y	37	76	1			159
04	6420	X	2004	-0-	-4416	-0-	947	1	937	2	Y	109	83	1			185
							120	9									

WINTON B (AW) WELL #: 2H RRCID -> 293260 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7605 - 16538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	175	1	5828	2	Y	29					45
							32	9									
12	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6095	2	17	9	Y	15	39	1			21
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5775	2	13	9	Y	12					33
02	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6422	2	20	9	Y	18					51
03	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5584	2	17	9	Y	15	37	1			29
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3722	2	14	9	Y	13					42

CLYDE SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294534 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7502 - 9228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2567	2	123	9	N	112					257
12	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2697	2	9	9	N	8	192	1			73
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2636	2	61	9	N	55					128
02	2492	N	2395	-0-	-97	-0-	2372	2	23	9	N	21					149
03	2697	N	2574	-0-	-123	-0-	2574	2			N	-0-					149
04	2610	N	2574	-0-	-36	-0-	2474	2	100	9	N	91					240

HODGES WELL #: 2H RRCID -> 294583 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7913 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1842	-0-	-318	-0-	324	1	1518	2	N	-0-					59
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	335	1	1750	2	N	-0-					59
01	2015	N	1529	-0-	-486	-0-	335	1	1194	2	N	-0-					59
02	1708	N	1649	-0-	-59	-0-	302	1	1347	2	N	-0-					59
03	2077	N	1368	-0-	-709	-0-	335	1	1004	2	N	26					85
							29	9									
04	1470	N	1037	-0-	-433	-0-	140	1	845	2	N	47	116	1			16
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEDROCK PRODUCTION, LLC //CONT.// 061620

TURNER C (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294637 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8258 - 18475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58590	X	50670	-0-	-7920	-0-	50670	2			N	-0-					-0-
12	58590	X	49839	-0-	-8751	-0-	49839	2			N	-0-					-0-
01	56048	X	48840	-0-	-7208	-0-	48840	2			N	-0-					-0-
02	49308	X	42990	-0-	-6318	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	47423	-0-	-5432	-0-	47423	2			N	-0-					-0-
04	50670	X	44086	-0-	-6584	-0-	44086	2			N	-0-					-0-

ENDRES W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294872 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7392 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	419	-0-	-901	-0-	324	1	95	9	N	86					332
12	558	N	248	-0-	-310	-0-	248	1			N	-0-					332
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					332
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					332
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					332
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					332

TURNER C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 294923 COMPL. DATE 03/28/2023 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8388 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60060	X	51154	-0-	-8906	-0-	51154	2			N	-0-					-0-
12	60295	X	51647	-0-	-8648	-0-	51647	2			N	-0-					-0-
01	57877	X	51290	-0-	-6587	-0-	51290	2			N	-0-					-0-
02	51324	X	45043	-0-	-6281	-0-	45043	2			N	-0-					-0-
03	54622	X	48708	-0-	-5914	-0-	48708	2			N	-0-					-0-
04	51150	X	45807	-0-	-5343	-0-	45807	2			N	-0-					-0-

TURNER C (AW) WELL #: 11H RRCID -> 295044 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8549 - 17224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	70800	X	60695	-0-	-10105	-0-	60695	2			N	-0-					-0-
12	70804	X	60717	-0-	-10087	-0-	60717	2			N	-0-					-0-
01	67611	X	59235	-0-	-8376	-0-	59235	2			N	-0-					-0-
02	60200	X	53105	-0-	-7095	-0-	53105	2			N	-0-					-0-
03	64573	X	57714	-0-	-6859	-0-	57714	2			N	-0-					-0-
04	60690	X	54462	-0-	-6228	-0-	54462	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, SYBIL WELL #: 5H RRCID -> 296952 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8900 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297041 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE LEE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297042 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 8016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SHAWVER-WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 188344 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5940 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	243	-0-	-387	-0-	243	2			N	-0-					121
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					121
01	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					121
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					121
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					121
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					121

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 282037 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4932 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

JOSH WELL #: 1 RRCID -> 283794 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4950 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					36
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					36
01	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					36
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					36
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					36
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					36

BOWEN WELL #: 1 RRCID -> 288511 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5860 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG STAR EXPLORATION 070442
DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV BARNETT, LLC 072504
SLAY, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 099323 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7057 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 107556 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6660 - 7131

11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1505	-0-	-448	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1638	-0-	-132	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

11	2370	N	2197	-0-	-173	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2212	-0-	-113	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
03	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2243	-0-	-7	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

11	1980	N	1934	-0-	-46	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1610	-0-	-182	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2959	2	8	9	N	7					7
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2662	2	3	9	N	3					10
04	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					10

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 T RRCID -> 116024 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6978 - 7385

11	2520	N	2502	-0-	-18	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2185	-0-	-139	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2445	-0-	-128	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2386	2	9	9	Y	8					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 116578 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6583 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	576	-0-	-348	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	637	2	17	9	Y	15					15
04	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			Y	-0-					15

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 117777 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7304 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	399	-0-	-283	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	515	-0-	-45	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 118318 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7315 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-
12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 119524 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6666 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	213	-0-	-221	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	105	-0-	-329	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 T RRCID -> 119528 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6739 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1T RRCID -> 120067 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7233 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7141 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
12	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			Y	-0-					-0-
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	2			Y	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6370	2			Y	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

11	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	471	-0-	-189	-0-	471	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

11	630	N	459	-0-	-171	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	523	-0-	-128	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1373	-0-	-83	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1474	-0-	-26	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 127166 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7458 - 7939

11	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2885	-0-	-91	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2489	-0-	-423	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	2939	-0-	-285	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2819	-0-	-151	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 127346 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7263 - 7778

11	540	N	9	-0-	-531	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	11	-0-	-547	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 127352 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7222 - 7744

11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 127353 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7112 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 1 RRCID -> 127359 COMPL. DATE 05/05/1988 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6864 - 7279

11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1363	-0-	-205	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1532	-0-	-142	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 127792 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7452 - 7929

11	1290	N	1226	-0-	-64	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1088	-0-	-60	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 129673 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7185 - 7650

11	360	N	225	-0-	-135	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	44	-0-	-235	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 129772 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7465 - 7992

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 4 RRCID -> 129773 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7096 - 7554

11	1560	N	1226	-0-	-334	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1090	-0-	-615	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	138	-0-	-1010	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	619	-0-	-466	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	374	-0-	-1036	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 1 RRCID -> 129774 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7072 - 7368

11	870	N	815	-0-	-55	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOMACK, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 130067 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6547 - 6967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1199	-0-	-721	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1119	-0-	-834	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1041	-0-	-912	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	958	-0-	-162	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 130297 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6740 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1711	-0-	-118	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1028	-0-	-677	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	589	-0-	-1061	-0-	589	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 130298 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7470 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 130708 COMPL. DATE 03/28/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7028 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1337	-0-	-133	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 3 T RRCID -> 134043 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7153 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	682	N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1996	2			Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1661	-0-	-103	-0-	1661	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2235	-0-	-105	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	2314	2	2	9	N	2					2
02	2100	N	1958	-0-	-142	-0-	1958	2			N	-0-					2
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					2
04	2250	N	2147	-0-	-103	-0-	2147	2			N	-0-					2

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1038	-0-	-54	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1510	-0-	-500	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1797	-0-	-125	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1118	-0-	-170	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1150	-0-	-50	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2691	-0-	-39	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2643	-0-	-178	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2349	-0-	-171	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST ONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 135255 COMPL. DATE 03/20/1990 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 7807 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
02	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
03	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	980	N	962	-0-	-18	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					-0-
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1526	-0-	-24	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1213	-0-	-215	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1371	-0-	-179	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 4T RRCID -> 135547 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 1 RRCID -> 135548 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7565 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1012	-0-	-80	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					5
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2483	2	6	9	Y	5					10
01	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2467	2	7	9	Y	6					16
02	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			Y	-0-					16
03	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					16
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					16

COX, PEARL WELL #: 2T RRCID -> 135642 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7602 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	314	-0-	-6736	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	7285	X	5116	-0-	-2169	-0-	5116	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6125	-0-	-1098	-0-	6125	2			Y	-0-					-0-
02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	2			Y	-0-					-0-
04	5940	X	5888	-0-	-52	-0-	5888	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 135870 COMPL. DATE 08/16/1990 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7420 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 136965 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7367 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 136978 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7470 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1768	-0-	-32	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1939	-0-	-14	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1881	-0-	-9	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136979 COMPL. DATE 11/28/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7663 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					3
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					3
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					3
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	2			N	-0-					3
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					3
*04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	3	7			-0-

HAM, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 136981 COMPL. DATE 10/26/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7753

11	1140	N	718	-0-	-422	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	599	-0-	-641	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	677	-0-	-377	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 4 RRCID -> 136982 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6712 - 7198

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 3-T RRCID -> 136988 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7158 - 7653

11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 136993 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6872 - 7336

11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
12	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1922	-0-	-62	-0-	1922	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1701	-0-	-63	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 136994 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7358 - 7816

11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	1890	-0-	-462	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2247	-0-	-388	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2114	-0-	-286	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILSON, TRUETT WELL #: 1 RRCID -> 137007 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7447 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
02	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	885	X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 2 RRCID -> 137009 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6570 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
01	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 137621 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7050 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	622	-0-	-98	-0-	622	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 137652 COMPL. DATE 12/26/1990 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7545 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 137656 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7258 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 9 RRCID -> 137815 COMPL. DATE 01/03/1991 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1988	-0-	-82	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
12	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					-0-
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2718	-0-	-816	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	1576	-0-	-1874	-0-	1576	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1241	-0-	-79	-0-	360	1	881	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1197	-0-	-260	-0-	372	1	825	2	Y	-0-					-0-
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	372	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	336	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	372	1	1140	2	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	360	1	817	2	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	775	N	291	-0-	-484	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	589	N	304	-0-	-285	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	364	N	283	-0-	-81	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 3 RRCID -> 140527 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7048 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	358	-0-	-90	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1061	1	9	9	Y	8					8
03	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1120	2	19	9	Y	17					25
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	1120	2	4	9	Y	4	29	1			-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1428	-0-	-132	-0-	1428	2	Y	-0-					-0-
12	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1455	-0-	-95	-0-	1455	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1233	-0-	-111	-0-	1233	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	2	Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2	Y	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	567	2	Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	Y	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 141756 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3516	-0-	-24	-0-	3516	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	3607	-0-	-51	-0-	3607	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	3514	-0-	-144	-0-	3514	2	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3209	-0-	-95	-0-	3209	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	3582	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3456	-0-	-54	-0-	3456	2	Y	-0-					-0-

MORRIS, TED WELL #: 1 RRCID -> 141910 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7460 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	1349	-0-	-15	-0-	1349	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1213	-0-	-19	-0-	1213	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	1287	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1112	-0-	-208	-0-	1112	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 141987 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2	N	-0-					-0-
12	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2	N	-0-					-0-
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2	N	-0-					-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2	N	-0-					-0-
03	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4102	2	N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2	N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 2 RRCID -> 142257 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6749 - 7163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2770	-0-	-290	-0-	2770	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	3142	-0-	-20	-0-	3142	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2710	-0-	-146	-0-	2710	2	Y	-0-					-0-
03	3131	X	3121	-0-	-10	-0-	3121	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2682	-0-	-348	-0-	2682	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PERKINS, T. W. WELL #: 5 RRCID -> 142481 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6597 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					10
12	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2180	2	10	9	Y	9					19
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2125	2	8	9	Y	7					26
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1891	2	28	9	Y	25	50	1			1
03	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2040	N	1901	-0-	-139	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 1 RRCID -> 142894 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6730 - 7111

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143054 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7305 - 7829

11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-

DENTON CREEK TRADING WELL #: 1 RRCID -> 143330 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7457 - 8004

11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1495	-0-	-73	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1299	-0-	-501	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 143333 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 7018

11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
02	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1795	-0-	-5	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 143553 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7156 - 7528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 2 RRCID -> 143754 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7782

11	3090	X	2953	-0-	-137	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3030	-0-	-132	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	2			Y	-0-					-0-
02	2856	X	2565	-0-	-291	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2962	-0-	-138	-0-	2962	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2825	-0-	-115	-0-	2825	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

11	900	N	770	-0-	-130	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

11	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1036	-0-	-280	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1109	-0-	-348	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

11	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	2	-0-	-178	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

11	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1418	-0-	-232	-0-	1418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			Y	-0-					-0-
12	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			Y	-0-					-0-
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			Y	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			Y	-0-					-0-
03	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	7023	2			Y	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2878	-0-	-272	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2922	-0-	-333	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2998	-0-	-257	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2591	-0-	-237	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2877	-0-	-130	-0-	2877	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2726	-0-	-184	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145459 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7084 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2489	-0-	-1	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2483	-0-	-28	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2235	-0-	-89	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 3 RRCID -> 145706 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6899 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	408	-0-	-236	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	322	-0-	-329	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145714 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1902	-0-	-20	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1812	-0-	-258	-0-	1812	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	1843	-0-	-265	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
01	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1853	-0-	-67	-0-	1853	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 145864 COMPL. DATE 03/04/2022 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7425 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2979	-0-	-171	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3002	-0-	-191	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2537	-0-	-319	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2991	-0-	-140	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2779	-0-	-191	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, RAY WELL #: 1 RRCID -> 145958 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7461 - 7977

11	3000	X	2402	-0-	-598	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2853	-0-	-247	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2610	-0-	-106	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 145961 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7327 - 7819

11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
12	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146079 COMPL. DATE 06/30/1993 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6704 - 7100

11	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			Y	-0-					-0-
01	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3215	-0-	415	415	3215	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3520	-0-	420	835	3520	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3381	-0-	381	1216	3381	2			Y	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 1 RRCID -> 146132 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7708

11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			Y	-0-					-0-
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 3 RRCID -> 146144 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6848 - 7260

11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1043	-0-	-77	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1064	-0-	-176	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	988	-0-	-152	-0-	988	2			Y	-0-					-0-

HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 1 RRCID -> 146242 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7537 - 8127

11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1616	-0-	-213	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	1619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146245 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7595 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2047	-0-	-30	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	89	-0-	-1921	-0-	89	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 146431 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7265 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1705	-0-	-341	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1691	-0-	-129	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1786	-0-	-198	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 3 RRCID -> 146558 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6764 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3001	-0-	1	1	3001	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3325	-0-	225	226	3325	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3345	-0-	245	471	3345	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2965	-0-	165	636	2965	2			Y	-0-					-0-
03	3474	X	2838	-0-	-636	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 146591 COMPL. DATE 08/18/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7371 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1458	-0-	-132	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1288	-0-	-84	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1400	-0-	-40	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 1 RRCID -> 146898 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7279 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147132 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6662 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1033	-0-	-77	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2874	-0-	-216	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2991	-0-	-202	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
03	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	3012	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	756	N	726	-0-	-30	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1346	-0-	-306	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1699	-0-	-93	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1489	-0-	-371	-0-	1489	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 148184 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7275 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3035	-0-	-295	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3027	-0-	-352	-0-	3027	2			Y	-0-					-0-
01	3317	X	3225	-0-	-92	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2768	-0-	-172	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2951	-0-	-180	-0-	2951	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3048	-0-	-72	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 1 RRCID -> 148240 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 148263 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7173 - 7637

11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1136	-0-	-12	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1003	-0-	-227	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148372 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7486 - 7970

11	1770	N	1721	-0-	-49	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1711	-0-	-119	-0-	1711	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 149070 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7466 - 7976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6L RRCID -> 149077 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6636 - 7076

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 3 RRCID -> 149120 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6897 - 7328

11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
04	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 149335 COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7399 - 7883

11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2557	-0-	-140	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2571	-0-	-126	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2199	-0-	-125	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2508	-0-	-34	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2349	-0-	-141	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 2 RRCID -> 150020 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7359 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	596	-0-	-832	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	850	-0-	-793	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1250	-0-	-220	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 2 RRCID -> 150085 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7522 - 8093

11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 2 RRCID -> 150149 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 7438 - 7929

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 2 RRCID -> 150235 COMPL. DATE 04/21/1995 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6967 - 7371

11	1020	N	758	-0-	-262	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

STEVENSON, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 150381 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7873

11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1347	-0-	-203	-0-	1347	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1138	-0-	-206	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

WILSON, TRUETT WELL #: 2 RRCID -> 150388 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7413 - 7874

11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 150390 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7293 - 7817

11	4500	X	4398	-0-	-102	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4501	-0-	-56	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4439	-0-	-118	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3906	-0-	-210	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4235	-0-	-175	-0-	4235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 150394 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7393 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			Y	-0-					-0-
12	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
01	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			Y	-0-					-0-
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			Y	-0-					-0-
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-

FITCH, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 150395 COMPL. DATE 04/11/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7014 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	601	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	610	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	431	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 150453 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6975 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 150474 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7405 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 150521 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7054 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1828	-0-	-182	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3148	-0-	48	48	3148	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4657	-0-	1857	1905	4657	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2245	-0-	-855	1050	2245	2			N	-0-					-0-
04	3096	X	2046	-0-	-1050	-0-	2046	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			Y	-0-					-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
03	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1327	-0-	-99	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
03	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	653	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1372	-0-	-84	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1523	-0-	-120	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1611	-0-	-1	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1508	-0-	-52	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2355	-0-	-63	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2245	-0-	-35	-0-	2245	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 151533 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7128 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	980	-0-	-336	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4877	-0-	1777	1777	4877	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	1736	-0-	-1264	513	1736	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			N	-0-					-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	2			N	-0-					-0-
03	899	N	841	-0-	-58	-0-	841	2			N	-0-					-0-
04	900	N	790	-0-	-110	-0-	790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 3 RRCID -> 151944 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7495 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
12	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			Y	-0-					-0-
01	2728	N	2629	-0-	-99	-0-	2629	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2454	-0-	-122	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
03	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 152150 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7133 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1394	-0-	-156	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1163	-0-	-181	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1214	-0-	-136	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 152151 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7150 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2054	-0-	-178	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 152462 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7412 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
01	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
03	2983	N	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 152551 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7107 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1485	-0-	-135	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1428	-0-	-91	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1232	-0-	-168	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	985	-0-	-455	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 152552 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7080 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 2 RRCID -> 152797 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7240 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7030	-0-	-380	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
12	7657	X	7317	-0-	-340	-0-	7317	2			Y	-0-					-0-
01	7657	X	7263	-0-	-394	-0-	7263	2			Y	-0-					-0-
02	6916	X	6397	-0-	-519	-0-	6397	2			Y	-0-					-0-
03	7347	X	7010	-0-	-337	-0-	7010	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6705	-0-	-375	-0-	6705	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 1 RRCID -> 152798 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7309 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	304	-0-	-719	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	990	N	285	-0-	-705	-0-	285	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 152847 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7297 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 152872 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6864 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1594	-0-	-26	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1439	-0-	-45	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1487	-0-	-73	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 152885 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7463 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1603	-0-	-47	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 3 RRCID -> 152905 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7440 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 1 RRCID -> 153307 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1773	-0-	-187	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153329 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6666 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			Y	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	978	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRYAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 153331 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7267 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
01	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			Y	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
03	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 153488 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7081 - 7507

11	1710	N	1664	-0-	-46	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1420	-0-	-120	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 2 RRCID -> 153589 COMPL. DATE 12/18/1994 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7148 - 7708

11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			Y	-0-					-0-
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-	2213	2	36	9	Y	33	32	1			1
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-
01	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2200	-0-	-180	-0-	2200	2			Y	-0-					-0-
03	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2409	-0-	-81	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

11	2070	N	1660	-0-	-410	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1989	-0-	-88	-0-	1989	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1575	-0-	-255	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

11	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	976	-0-	-32	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154135 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6699 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1613	-0-	-235	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 154284 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7031 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	1298	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1115	-0-	-61	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			Y	-0-					1
12	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			Y	-0-					1
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			Y	-0-					1
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					1
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					1
*04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					1

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1169	-0-	-288	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1014	-0-	-386	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
04	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					6
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					6
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					6
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			Y	-0-					6
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			Y	-0-					6
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					6

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1480	-0-	-39	-0-	1480	2			Y	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
04	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 154686 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7120 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3846	-0-	-246	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	3796	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3471	-0-	-113	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3798	-0-	-77	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3708	-0-	-42	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 154699 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7285 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 154717 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7273 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3039	-0-	39	95	3039	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3081	-0-	-19	76	3081	2			Y	-0-					-0-
01	3089	X	3013	-0-	-76	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			Y	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154853 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6866 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			Y	-0-					6
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			Y	-0-					6
01	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			Y	-0-					6
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					6
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					6
04	1230	N	1024	-0-	-206	-0-	1024	2			Y	-0-					6

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 154889 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7257 - 7753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 4 RRCID -> 154941 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7405 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1374	-0-	-36	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1206	-0-	-82	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1407	-0-	-33	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 3 RRCID -> 154962 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7371 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	2			Y	-0-					-0-
12	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11767	2			Y	-0-					-0-
01	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	11468	2			Y	-0-					-0-
02	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			Y	-0-					-0-
03	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	9963	2			Y	-0-					-0-
04	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 2 RRCID -> 155091 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6807 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 3 RRCID -> 155103 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7708 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 3 RRCID -> 155120 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6892 - 7307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 2 RRCID -> 155280 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6742 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 2 RRCID -> 155291 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7347 - 7869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 155298 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7253 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	1155	-0-	-225	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	1173	-0-	-253	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
01	1271	X	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
02	1148	X	1100	-0-	-48	-0-	1100	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	935	-0-	-235	-0-	935	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 3 RRCID -> 155325 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7445 - 7909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 155386 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6974 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1227	-0-	-117	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 2 RRCID -> 155566 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7432 - 7916

11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2537	-0-	-36	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2199	-0-	-181	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
04	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 155573 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7328 - 7774

11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 3 RRCID -> 155574 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7995

11	2040	N	1864	-0-	-176	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1926	-0-	-120	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 2 RRCID -> 155575 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7485 - 8011

11	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
12	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1656	-0-	-324	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 4 RRCID -> 155581 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7478 - 8047

11	1890	N	1842	-0-	-48	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1892	-0-	-61	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1503	-0-	-205	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

11	1710	N	1556	-0-	-154	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1430	-0-	-306	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1272	-0-	-408	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155658 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7450 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	893	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 155661 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7417 - 7929

11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 155663 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7395 - 7960

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	899	N	675	-0-	-224	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	537	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1057	-0-	-35	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

11	1500	N	1417	-0-	-83	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

11	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	924	N	829	-0-	-95	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	900	N	828	-0-	-72	-0-	828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155830 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7409 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	606	-0-	-66	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			Y	-0-					-0-
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 8 RRCID -> 155833 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7307 - 7799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1427	-0-	-43	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1405	-0-	-83	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 3 RRCID -> 155897 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7534 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1300	-0-	-324	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 5 RRCID -> 155925 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7461 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3224	-0-	-76	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3288	-0-	-122	-0-	3288	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3246	-0-	-164	-0-	3246	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2867	-0-	-213	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3271	-0-	-77	-0-	3271	2			Y	-0-					-0-
04	3210	X	3096	-0-	-114	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1034	-0-	-196	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	633	-0-	-147	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2072	-0-	-928	2456	2072	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2709	-0-	-391	2065	2709	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	2461	-0-	-2065	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1928	-0-	-648	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 5 RRCID -> 156396 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7489 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-
01	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
03	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
04	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 156450 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7320 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	2			Y	-0-					-0-
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			Y	-0-					-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			Y	-0-					-0-
02	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			Y	-0-					-0-
03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			Y	-0-					-0-
04	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 156482 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7385 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
12	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			Y	-0-					-0-
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 1 RRCID -> 156514 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7371 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					7
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					7
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					7
02	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			Y	-0-					7
03	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			Y	-0-					7
04	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					7

THATCHER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 156666 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7401 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-

KNAPP-DODSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156667 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7233 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1629	-0-	-171	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			Y	-0-					-0-
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

SLIMP J. WELL #: 4 RRCID -> 156670 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6790 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	774	-0-	-186	-0-	774	2			Y	-0-					7
12	992	N	632	-0-	-360	-0-	632	2			Y	-0-					7
01	992	N	567	-0-	-425	-0-	567	2			Y	-0-					7
02	728	N	444	-0-	-284	-0-	444	2			Y	-0-					7
03	620	N	416	-0-	-204	-0-	416	2			Y	-0-					7
04	540	N	350	-0-	-190	-0-	350	2			Y	-0-					7

WISE, JAMES E. WELL #: 4 RRCID -> 156672 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6786 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 156681 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6635 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
12	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1384	-0-	-206	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	994	-0-	-238	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			Y	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3299	-0-	-117	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3770	-0-	-12	-0-	3770	2			Y	-0-					-0-
04	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1170	N	1139	-0-	-31	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

11	1080	N	968	-0-	-112	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	930	-0-	-341	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	873	-0-	-212	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					12
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					12
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					12
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					12
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					12

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 157086 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6662 - 7021

11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	503	-0-	-210	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	451	-0-	-193	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

11	1890	N	1734	-0-	-156	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1550	-0-	-124	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1756	-0-	-14	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

11	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2749	-0-	-101	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-
12	2821	N	2809	-0-	-12	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
01	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2510	-0-	-66	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2755	-0-	-66	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1996	-0-	-74	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	2004	-0-	-73	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2001	-0-	-107	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1839	-0-	-37	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	1070	2	11	9	Y	10					10
01	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	1025	2	2	9	Y	2					12
02	1036	N	958	-0-	-78	-0-	958	2			Y	-0-					12
03	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			Y	-0-					12
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					12

SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 U RRCID -> 157717 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7535 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2376	-0-	-42	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2384	-0-	-3	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2078	-0-	-78	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2288	-0-	-99	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2221	-0-	-89	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
12	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
04	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2911	-0-	-158	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2938	-0-	-255	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2336	-0-	-548	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2800	-0-	-393	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2024 - WELL PLUGGED 12/05/24

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1329	-0-	-252	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1268	-0-	-232	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			Y	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
03	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 6 RRCID -> 159822 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 7460 - 8079

11	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1091	-0-	-253	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 160076 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7016 - 7496

11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7T RRCID -> 160115 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6538 - 6950

11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					12
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-					12
01	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					12
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	2			Y	-0-					12
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					12
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					12

CHISM, ROYCE WELL #: 4 RRCID -> 160116 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6755 - 7176

11	1620	N	1185	-0-	-435	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1147	-0-	-527	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 3 RRCID -> 160150 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7613 - 8185

11	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 160153 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7387 - 7874

11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
12	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-
02	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			Y	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURNS, ANNA BETH WELL #: 4 RRCID -> 160218 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7600 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1898	-0-	-427	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2065	-0-	-7	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160381 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6824 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
12	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
01	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
03	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 2 RRCID -> 160421 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7305 - 7853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1714	-0-	-116	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1598	-0-	-293	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1595	-0-	-203	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-
04	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 2 RRCID -> 160576 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7585 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1055	-0-	-93	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 160991 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			Y	-0-					3
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			Y	-0-					3
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					3
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					3
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					3
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					3

YOUNG, STELLA GU WELL #: 9 RRCID -> 161103 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6550 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-					6
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					6
01	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	2			Y	-0-					6
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			Y	-0-					6
03	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					6
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					6

TROXELL, P. K. GU WELL #: 3 RRCID -> 161105 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7314 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1382	-0-	-326	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BAKER, JAMES GU WELL #: 4 RRCID -> 161106 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7543 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 3 RRCID -> 161108 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 7140

11	2940	X	2463	-0-	-477	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2646	-0-	-392	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
01	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2350	-0-	-86	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2601	-0-	-34	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
04	2550	X	2131	-0-	-419	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 161111 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6264 - 7698

11	2610	X	2526	-0-	-84	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
12	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					-0-
01	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2610	N	2394	-0-	-216	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 161114 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7273 - 7796

11	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	847	-0-	-113	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 3 RRCID -> 161117 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6884 - 7100

11	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	3442	2			Y	-0-					13
12	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	3529	2			Y	-0-					13
01	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3465	2			Y	-0-					13
02	3220	X	2947	-0-	-273	-0-	2947	2			Y	-0-					13
03	3565	X	3253	-0-	-312	-0-	3253	2			Y	-0-					13
04	3450	X	2684	-0-	-766	-0-	2684	2			Y	-0-					13

BUCKSHOT WELL #: 2 RRCID -> 161118 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7405 - 7870

11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1474	-0-	-150	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2950	-0-	-80	-0-	2950	2			Y	-0-					-0-
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3112	-0-	-81	-0-	3112	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2564	-0-	-320	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2649	-0-	-381	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1216	-0-	-212	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1533	-0-	-48	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1429	-0-	-41	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 161971 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7312 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3122	-0-	22	22	3122	2			N	-0-					-0-
01	2707	N	2685	-0-	-22	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	1949	-0-	-487	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2333	-0-	-364	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	2			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2350	-0-	-140	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
12	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2124	-0-	-60	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
03	2542	N	2284	-0-	-258	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			Y	-0-					-0-
02	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
03	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3535	-0-	-65	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3659	-0-	-61	-0-	3659	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			Y	-0-					-0-
03	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	3518	-0-	-52	-0-	3518	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

11	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162213 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7305 - 7794

11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 4 RRCID -> 162471 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6955 - 7170

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 162582 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7298 - 7735

11	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 162764 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7274 - 7756

11	1170	N	1026	-0-	-144	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1065	-0-	-51	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	905	-0-	-47	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 162768 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7298 - 7766

11	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3832	-0-	-136	-0-	3832	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3791	-0-	-146	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
02	3528	X	3223	-0-	-305	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3743	-0-	-163	-0-	3743	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3556	-0-	-194	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 8 RRCID -> 162818 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7038 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1200	-0-	-210	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 3 RRCID -> 163180 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 6921 - 7412

11	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

11	930	N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	756	-0-	-391	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	673	-0-	-27	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	2			N	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	392	N	329	-0-	-63	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

11	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	989	-0-	-467	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1460	-0-	-121	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

11	1080	N	905	-0-	-175	-0-	905	2			N	-0-					-0-
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1421	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1171	-0-	-173	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 164096 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6808 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			Y	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			Y	-0-					-0-
01	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
02	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

GAGE, STEVEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164097 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7120 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
12	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1275	-0-	-69	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1401	-0-	-9	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 4 RRCID -> 164099 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7371 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 4 RRCID -> 164100 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7374 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	807	-0-	-393	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 164359 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7580 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			Y	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 3 RRCID -> 164441 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7319 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			Y	-0-					-0-
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2257	-0-	-6	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1679	-0-	-225	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2174	-0-	-244	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3710	-0-	-40	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3782	-0-	-93	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3055	-0-	-445	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3765	-0-	-79	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
12	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2140	-0-	-16	-0-	2116	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	2418	N	2406	-0-	-12	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2326	-0-	-14	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 1 RRCID -> 164967 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7364 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1884	-0-	-255	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1654	-0-	-54	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	1848	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			Y	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					-0-
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			Y	-0-					-0-
12	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	2			Y	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
04	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 15 RRCID -> 165448 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7272 - 7733

11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 165452 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7451 - 7719

11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			Y	-0-					-0-
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2797	-0-	-227	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
03	3379	X	3148	-0-	-231	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
04	3270	X	2902	-0-	-368	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 4 RRCID -> 165459 COMPL. DATE 08/18/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6880 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1799	-0-	-31	-0-	1799	2			Y	-0-					4
12	1860	N	902	-0-	-958	-0-	902	2			Y	-0-					4
01	1860	N	1145	-0-	-715	-0-	1145	2			Y	-0-					4
02	1680	N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			Y	-0-					4
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			Y	-0-					4
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					4

MCCURDY, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 165467 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7241 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 3 RRCID -> 165472 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7822 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	888	-0-	-102	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	865	-0-	-251	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 4 RRCID -> 165480 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6681 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165489 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6710 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3285	-0-	-45	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3376	-0-	-65	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3354	-0-	-87	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3025	-0-	-55	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	3382	-0-	-28	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 1 RRCID -> 165699 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6910 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			Y	-0-					-0-
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1931	-0-	-197	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2124	-0-	-232	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2115	-0-	-165	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEIL, AILEEN WELL #: 1 RRCID -> 166186 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7148 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 166205 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7325 - 7778

11	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	2			N	-0-					-0-
12	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

11	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			Y	-0-					-0-
04	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	2335	2			Y	-0-					-0-

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 5 RRCID -> 166364 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7497 - 8029

11	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	943	-0-	-107	-0-	943	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

11	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	61	-0-	-1861	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	699	-0-	-1009	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2980	-0-	-200	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3140	-0-	-146	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2818	-0-	-468	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2756	-0-	-212	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1924	-0-	-56	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	2			Y	-0-					-0-
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1726	-0-	-66	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1883	-0-	-70	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 166688 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7300 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1258	-0-	-13	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 166690 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7455 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1141	-0-	-203	-0-	1141	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1331	-0-	-157	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 4 RRCID -> 166844 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7451 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 5 RRCID -> 166855 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7483 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 4 RRCID -> 166859 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7414 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

11	300	N	211	-0-	-89	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	744	N	89	-0-	-655	-0-	89	2			N	-0-					-0-
01	465	N	82	-0-	-383	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	88	-0-	-948	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

11	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1976	-0-	-70	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	460	-0-	-1431	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	655	-0-	-1081	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4232	-0-	1132	1132	4232	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4782	-0-	1782	2914	4782	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
02	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
03	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

11	4350	X	4203	-0-	-147	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
12	4402	X	4387	-0-	-15	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4348	-0-	-54	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	3905	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4267	-0-	-135	-0-	4267	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	4008	-0-	-252	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	570	N	404	-0-	-166	-0-	404	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	593	-0-	-157	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	511	-0-	-49	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
12	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1645	-0-	-147	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
04	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 167728 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7497 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3186	-0-	-162	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2968	-0-	-56	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3187	-0-	-37	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	2			Y	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167981 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6854 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
12	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			Y	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					-0-
03	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
04	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 168007 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7623 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 8 RRCID -> 168341 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7460 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	720	-0-	-180	-0-	720	2			N	-0-					-0-
12	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	2			N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. "C" WELL #: 1 RRCID -> 168359 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6742 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1281	-0-	-207	-0-	1281	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1126	-0-	-218	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1247	-0-	-210	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 6 RRCID -> 168649 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7470 - 8021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1832	-0-	-58	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1685	-0-	-23	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 168652 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7099 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168728 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7408 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
12	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
02	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			Y	-0-					-0-
03	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			Y	-0-					-0-
04	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 4 RRCID -> 168735 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7589 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 14T RRCID -> 168742 COMPL. DATE 05/04/1999 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7109 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 168748 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 6642 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-					1
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					1
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-					1
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	923	2	1	9	Y	1					2
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					2
*04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: 2 RRCID -> 168783 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7337 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3554	-0-	-106	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3533	-0-	-249	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3389	-0-	-393	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3168	-0-	-248	-0-	3168	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3233	-0-	-307	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 168822 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6876 - 7322

11	1020	N	837	-0-	-183	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	914	-0-	-140	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

11	450	N	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
01	310	N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4115	-0-	1315	1315	4115	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1920	-0-	-1180	135	1920	2			N	-0-					-0-
04	1299	N	1164	-0-	-135	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 168842 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7086 - 7636

11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 168892 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7554 - 8097

11	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 1 RRCID -> 169165 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7010 - 8521

11	1770	N	1376	-0-	-394	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
01	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			Y	-0-					-0-
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1757	-0-	-193	-0-	1757	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 3 RRCID -> 169261 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7348 - 7886

11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 2 RRCID -> 169323 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7307 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2617	-0-	-23	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2634	-0-	-435	-0-	2634	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2361	-0-	-411	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2526	-0-	-543	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2551	-0-	-149	-0-	2551	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1413	-0-	-117	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 3 RRCID -> 169433 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7297 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3501	-0-	-279	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3742	-0-	-164	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3493	-0-	-134	-0-	3493	2			Y	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3632	-0-	-119	-0-	3632	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3552	-0-	-78	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 1 RRCID -> 169441 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7418 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					-0-
12	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			Y	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
02	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					-0-
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
03	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
04	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	3454	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3410	-0-	-310	-0-	3410	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3551	-0-	-169	-0-	3551	2			Y	-0-					-0-
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					20
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					20
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					20
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					20
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1470	2	8	9	Y	7					27
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1907	2	1	9	Y	1	28	1			-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
01	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 169894 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7413 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 5T RRCID -> 170062 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7114 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 6 RRCID -> 170073 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7467 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 6 RRCID -> 170514 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6820 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3125	-0-	-85	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3106	-0-	-180	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
02	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3077	-0-	-43	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1337	-0-	-147	-0-	1337	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1630	-0-	-168	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 7 RRCID -> 171321 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6854 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			Y	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2258	-0-	-98	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2259	-0-	-66	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1874	-0-	-254	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2122	-0-	-68	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

11	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 171992 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7007 - 7456

11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 7062

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THURMOND, JOE WELL #: A 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			Y	-0-					-0-
12	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			Y	-0-					-0-
01	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
02	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3976	-0-	-116	-0-	3976	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3377	-0-	-319	-0-	3377	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3868	-0-	-224	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3788	-0-	-142	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	995	-0-	-125	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1504	-0-	-170	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1348	-0-	-52	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1371	-0-	-148	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1425	-0-	-45	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			Y	-0-					-0-
12	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			Y	-0-					-0-
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			Y	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			Y	-0-					-0-
03	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			Y	-0-					-0-
04	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6503	2			Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2179	-0-	-146	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173152 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7510 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173281 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7313 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	628	-0-	-85	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	495	-0-	-195	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 4 RRCID -> 173513 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 6767 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 173522 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7619 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	2			N	-0-					-0-
01	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-					-0-
04	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 8 RRCID -> 173533 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7504 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3482	-0-	-58	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3561	-0-	-97	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3149	-0-	-99	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3454	-0-	-142	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3313	-0-	-167	-0-	3313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOYL-MCCURDY WELL #: 1 RRCID -> 173545 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7110 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173555 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7758 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2386	-0-	-125	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2009	-0-	-175	-0-	2009	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2304	-0-	-6	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 6 RRCID -> 173557 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7478 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	884	-0-	-12	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	966	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	927	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 7 RRCID -> 173558 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7514 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 9 RRCID -> 173573 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6895 - 7299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	509	-0-	-601	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 4 RRCID -> 173581 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6984 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	282	-0-	-334	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173592 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6660 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3145	-0-	45	45	3145	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3005	-0-	205	250	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3117	-0-	17	267	3117	2			Y	-0-					-0-
04	3446	X	3179	-0-	-267	-0-	3179	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 2 RRCID -> 173792 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2		N	-0-			-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-			-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2		N	-0-			-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2		N	-0-			-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 3 RRCID -> 173795 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7634 - 8272

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COX, PEARL WELL #: 3 RRCID -> 174116 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7356 - 7816

11	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	2729	2		Y	-0-			-0-
12	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	2837	2		Y	-0-			-0-
01	2852	X	2752	-0-	-100	-0-	2752	2		Y	-0-			-0-
02	2576	X	2475	-0-	-101	-0-	2475	2		Y	-0-			-0-
03	2852	X	2751	-0-	-101	-0-	2751	2		Y	-0-			-0-
04	2760	X	2600	-0-	-160	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 174125 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7625 - 7871

11	1710	N	1462	-0-	-248	-0-	1462	2		N	-0-			-0-
12	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	1375	2		N	-0-			-0-
01	1612	N	1258	-0-	-354	-0-	1258	2		N	-0-			-0-
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2		N	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2		N	-0-			-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2		N	-0-			-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 5 RRCID -> 174222 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7744 - 7995

11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2		N	-0-			-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2		N	-0-			-0-
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2		N	-0-			-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			-0-
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2		N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 5T RRCID -> 174258 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6345 - 7288

11	510	N	196	-0-	-314	-0-	196	2		Y	-0-			-0-
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2		Y	-0-			-0-
01	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	2		Y	-0-			-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		Y	-0-			-0-
03	1116	N	699	-0-	-417	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 174352 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 6676 - 7072

11	2700	N	2626	-0-	-74	-0-	2626	2		Y	-0-			23
12	2821	N	2700	-0-	-121	-0-	2700	2		Y	-0-			23
01	2790	N	2191	-0-	-599	-0-	2191	2		Y	-0-			23
02	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2		Y	-0-			23
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2		Y	-0-			23
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2		Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 174366 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7043 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			N	-0-					-0-
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	870	N	868	-0-	-2	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174607 COMPL. DATE 07/19/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6674 - 7060

11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					6
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			Y	-0-					6
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					6
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					6
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					6
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					6

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174692 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7695 - 8380

11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 174808 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7055 - 7468

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174867 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

11	2430	X	2276	-0-	-154	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2238	-0-	-118	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2010	-0-	-118	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1943	-0-	-307	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

11	540	N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
04	510	N	347	-0-	-163	-0-	347	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	881	-0-	-183	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	999	-0-	-148	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/21/2024 - WELL PLUGGED 12/21/24

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

11	990	N	920	-0-	-70	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	952	-0-	-9	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 6 RRCID -> 175265 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6787 - 7218

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 7 RRCID -> 175266 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6723 - 7168

11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					25
12	1147	N	898	-0-	-249	-0-	898	2			Y	-0-					25
01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	2			Y	-0-					25
02	896	N	527	-0-	-369	-0-	527	2			Y	-0-					25
03	899	N	228	-0-	-671	-0-	228	2			Y	-0-					25
04	930	N	741	-0-	-189	-0-	741	2			Y	-0-					25

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 3 RRCID -> 175283 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7031 - 7404

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 4 RRCID -> 175295 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7072 - 7443

11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2162	-0-	-287	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2259	-0-	-97	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1632	-0-	-468	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175805 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7070 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2282	-0-	-88	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2286	-0-	-132	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1921	-0-	-207	-0-	1921	2			Y	-0-					-0-
03	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 175806 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7064 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3416	-0-	-64	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3424	-0-	-141	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3135	-0-	-430	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2754	-0-	-438	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3406	-0-	-128	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3178	-0-	-242	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2303	-0-	-22	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2231	-0-	-19	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 7759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	899	N	764	-0-	-135	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					2
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					2
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					2
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					2
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					2
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					2

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

11	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	924	N	913	-0-	-11	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

11	840	N	624	-0-	-216	-0-	624	2			N	-0-					-0-
12	806	N	636	-0-	-170	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	775	N	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	498	-0-	-90	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 175912 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7020 - 7383

11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	100	N	34	-0-	-66	-0-	34	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2024 - WELL PLUGGED 12/11/24

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 175914 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7382 - 7840

11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3486	-0-	-141	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3198	-0-	-429	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2652	-0-	-624	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3334	-0-	-293	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3108	-0-	-402	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 175920 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7371 - 7812

11	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3568	-0-	-90	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2908	-0-	-396	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3409	-0-	-71	-0-	3409	2			N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175923 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6893 - 7243

11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	756	N	668	-0-	-88	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	806	N	688	-0-	-118	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 6 RRCID -> 175928 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3603	-0-	503	503	3603	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3695	-0-	695	1198	3695	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175930 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7210 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 1 RRCID -> 175932 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	895	-0-	-97	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON D. WELL #: 6 RRCID -> 175962 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7439 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	869	-0-	-495	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	787	-0-	-484	-0-	787	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	708	-0-	-300	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 175998 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7280 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1164	-0-	-14	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 4 RRCID -> 176561 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7138 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	403	N	206	-0-	-197	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 6 RRCID -> 176563 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7137 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1658	-0-	-78	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1458	-0-	-222	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU WELL #: 7 RRCID -> 176564 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7142 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 9 RRCID -> 176566 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7126 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 10 RRCID -> 176567 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7157 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1177	-0-	-218	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1087	-0-	-89	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 5 RRCID -> 176702 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7050 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			N	-0-					-0-
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 176715 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7373 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3694	-0-	-116	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3791	-0-	-84	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3255	-0-	-245	-0-	3255	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1441	-0-	-179	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1301	-0-	-466	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1571	-0-	-103	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1512	2	3	9	N	3					3
04	1530	N	1516	-0-	-14	-0-	1516	2			N	-0-					3

THURMOND, JOE WELL #: A 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			Y	-0-					-0-
12	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	3029	2			Y	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-
04	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-
12	651	N	535	-0-	-116	-0-	535	2			N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
12	3224	X	3196	-0-	-28	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3074	-0-	-181	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3001	-0-	-254	-0-	3001	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 176847 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7061 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025 - WELL PLUGGED 01/02/25

TROXELL, P. K. GU WELL #: 6 RRCID -> 176890 COMPL. DATE 08/02/2022 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7332 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			N	-0-					-0-
12	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					-0-
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 11 RRCID -> 176892 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7170 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1454	-0-	-16	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 5 RRCID -> 176925 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6751 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
12	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 6 RRCID -> 176949 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7534 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH, INC. WELL #: 5 RRCID -> 177043 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6750 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 6 RRCID -> 177044 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6783 - 7185

11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1388	-0-	-264	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177147 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7216 - 7650

11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-
01	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 12 RRCID -> 177159 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7167 - 7526

11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	660	N	651	-0-	-9	-0-	651	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 9 RRCID -> 177198 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6917 - 7342

11	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177291 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7200 - 7628

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 177349 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7275 - 7782

11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
12	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			Y	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2956	-0-	-175	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
04	3030	X	2513	-0-	-517	-0-	2513	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 177364 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 6880 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1079	-0-	-223	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1014	2			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 5 RRCID -> 177365 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7480 - 8050

11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 7 RRCID -> 177372 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7483 - 8062

11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
02	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 177594 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7294 - 7816

11	1410	N	1189	-0-	-221	-0-	1189	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	1215	-0-	-180	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	858	-0-	-351	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177655 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7206 - 7649

11	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	837	N	828	-0-	-9	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	810	N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

11	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					-0-
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-					-0-
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2280	-0-	-107	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1754	-0-	-318	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1996	-0-	-104	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					-0-
01	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					-0-
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	684	2			N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 6 RRCID -> 178130 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6696 - 7116

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2035	-0-	-233	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2416	-0-	-95	-0-	2368	2	48	9	Y	44					44
04	2340	N	2169	-0-	-171	-0-	2169	2			Y	-0-					44

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

11	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	565	-0-	-272	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	806	2	127	9	Y	115					115
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1013	2	2	9	Y	2					117
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					117

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 7446

11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2605	-0-	-35	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2658	-0-	-70	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2559	-0-	-138	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2055	-0-	-381	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
04	2490	N	2474	-0-	-16	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3028	-0-	-182	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2994	-0-	-323	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	682	-0-	-2480	-0-	682	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	9	-0-	-2847	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3030	X	2631	-0-	-399	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 13 RRCID -> 178304 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7167 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					32
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					32
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					32
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					32
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					32
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					32

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3693	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3615	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	2884	-0-	-588	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6064	-0-	-746	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6223	-0-	-659	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6016	-0-	-525	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5716	-0-	-192	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5546	-0-	-716	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4176	-0-	-1884	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	569	-0-	-268	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 178567 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7258 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2179	-0-	-61	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2433	-0-	-16	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3589	-0-	589	2167	3565	2	24	9	Y	22	42	1			-0-
12	5901	X	3734	-0-	-2167	-0-	3708	2	26	9	Y	24					24
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3403	2	24	9	Y	22					46
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3005	2	25	9	Y	23					69
03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3202	2	33	9	Y	30	89	1			10
04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3091	2	29	9	Y	26					36

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2493	2	3	9	Y	3					3
12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1572	2	19	9	Y	17					20
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1136	2	11	9	Y	10	30	1			-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2306	-0-	-81	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2358	-0-	-91	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2058	-0-	-154	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	682	-0-	-1612	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4036	-0-	1036	1036	4036	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3789	-0-	-81	-0-	3789	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3762	-0-	-237	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3855	-0-	-144	-0-	3755	2	100	9	Y	91	91	1			-0-
02	3612	X	3451	-0-	-161	-0-	3392	2	59	9	Y	54					54
03	3906	X	3833	-0-	-73	-0-	3833	2			Y	-0-					54
04	3780	X	3682	-0-	-98	-0-	3682	2			Y	-0-					54

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178631 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7309 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1281	-0-	-91	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1242	-0-	-228	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	672	N	611	-0-	-61	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			N	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
12	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1335	-0-	-37	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	848	-0-	-640	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	7	-0-	-1463	-0-	7	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178874 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7240 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1325	-0-	-103	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1486	-0-	-95	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	1419	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3438	-0-	-42	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3541	-0-	-86	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3273	-0-	-354	-0-	3273	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3196	-0-	-80	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	3346	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3306	-0-	-144	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 5 RRCID -> 178954 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7467 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 178997 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7065 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1088	-0-	-338	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	829	-0-	-191	-0-	829	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178998 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7065 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2638	-0-	-122	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2714	-0-	-138	-0-	2714	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2639	-0-	-120	-0-	2639	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2435	-0-	-29	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2544	-0-	-6	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 4 RRCID -> 179001 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6970 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 179330 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7184 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1523	-0-	-37	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1402	-0-	-179	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	975	-0-	-637	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179331 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7456 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2241	-0-	-84	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1964	-0-	-108	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2264	-0-	-30	-0-	2264	2			N	-0-					-0-
04	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
12	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4341	-0-	1541	1634	4341	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3181	-0-	81	1715	3181	2			N	-0-					-0-
04	4369	X	2654	-0-	-1715	-0-	2654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 179335 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7066 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1964	-0-	-16	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1976	-0-	-39	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 179458 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 7566 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2602	-0-	-98	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			Y	-0-					-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			Y	-0-					-0-
03	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2538	-0-	-12	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179460 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6683 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					6
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					6
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					6
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					6
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179462 COMPL. DATE 04/25/2025 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7046 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					6
12	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			Y	-0-					6
01	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					6
02	1932	N	1862	-0-	-70	-0-	1862	2			Y	-0-					6
03	2139	N	1710	-0-	-429	-0-	1710	2			Y	-0-					6
04	2070	N	122	-0-	-1948	-0-	122	2			Y	-0-					6

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 179464 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7548 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3715	-0-	-95	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3758	-0-	-272	-0-	3758	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3777	-0-	-253	-0-	3777	2			Y	-0-					-0-
02	3640	X	3130	-0-	-510	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3741	-0-	-103	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	824	-0-	-2896	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 179466 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7292 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4349	-0-	-61	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4332	-0-	-225	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3702	-0-	-855	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3128	-0-	-960	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3877	-0-	-618	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3635	-0-	-715	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3574	-0-	-332	-0-	3574	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3344	-0-	-531	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2715	-0-	-785	-0-	2715	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	3048	-0-	-734	-0-	3048	2			Y	-0-					-0-
04	3570	X	2237	-0-	-1333	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 179487 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	1769	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 179548 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7338 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1831	-0-	-297	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2116	-0-	-209	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 6 RRCID -> 179552 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7382 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1687	-0-	-53	-0-	1687	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 179602 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7678 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1673	-0-	-119	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 179608 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7601 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			Y	-0-					-0-
01	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			Y	-0-					-0-
03	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 5 RRCID -> 179611 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7343 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1978	-0-	-10	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2130	-0-	-71	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	236	-0-	-154	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 179678 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7277 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2114	-0-	-196	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	2154	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
02	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 179679 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7311 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 179680 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7295 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1885	-0-	-95	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
12	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2150	-0-	-144	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 179738 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7129 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3696	-0-	-148	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
01	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3323	-0-	-65	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3630	-0-	-90	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 179742 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	1686	-0-	-582	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1611	-0-	-99	-0-	1611	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 179744 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7119 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1832	-0-	-72	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2016	-0-	-61	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 179747 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7121 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 1 RRCID -> 179815 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7646 - 8260

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	583					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180417 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7025 - 7367

11	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	351	-0-	-858	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	625	-0-	-523	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6384	-0-	3284	3284	6384	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4285	-0-	1285	4569	4285	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 180418 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7017 - 7357

11	2550	X	2328	-0-	-222	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	1753	-0-	-789	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	66	-0-	-2414	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9058	-0-	6258	6258	9058	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	19849	-0-	16749	23007	19849	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14820	-0-	11820	34827	14820	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 180419 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6996 - 7353

11	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	2801	-0-	-3182	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	-0-					-0-
03	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 7504

11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3266	-0-	-290	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3242	-0-	-268	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3386	-0-	-210	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3327	-0-	-213	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

11	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3640	-0-	540	540	3640	2			N	-0-					-0-
04	2187	N	1647	-0-	-540	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7655 - 8263

11	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
12	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
12	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
04	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180604 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6990 - 7354

11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1426	-0-	-775	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1586	-0-	-336	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1485	-0-	-531	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1478	-0-	-52	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 1 RRCID -> 180605 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7769 - 8385

11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1228	-0-	-74	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1171	-0-	-193	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1012	-0-	-108	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1068	-0-	-172	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 2 RRCID -> 180607 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6935 - 7338

11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1925	-0-	-147	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	2133	-0-	-285	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					19
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					19
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	Y	3					22
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					22
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1346	2	8	9	Y	7					29
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	705	2	3	9	Y	3					32

CHIEF-PENT WELL #: 1 RRCID -> 180910 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6824 - 7161

11	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					-0-
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	2			N	-0-					-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 1 RRCID -> 180911 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7195 - 7621

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
01	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			Y	-0-					-0-
02	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			Y	-0-					-0-
04	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

11	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	5827	-0-	2727	2727	5827	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6919	-0-	3919	6646	6919	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

11	2040	N	2005	-0-	-35	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1661	-0-	-215	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	3	-0-	-507	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
01	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	652	-0-	-433	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	655	-0-	-215	-0-	655	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1171	-0-	-659	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2068	-0-	-40	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5070	-0-	-180	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
01	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4674	-0-	-114	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5156	-0-	-145	-0-	5156	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4983	-0-	-117	-0-	4983	2			Y	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2838	-0-	-354	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3187	-0-	-378	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3040	-0-	-410	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	994	-0-	-370	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1047	-0-	-303	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
01	682	N	580	-0-	-102	-0-	580	2			N	-0-					-0-
02	728	N	442	-0-	-286	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

11	1770	N	1731	-0-	-39	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

11	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3579	-0-	-265	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3178	-0-	-294	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3619	-0-	-132	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3283	-0-	-347	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

11	2640	N	2390	-0-	-250	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	1808	-0-	-858	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	881	-0-	-1785	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	20176	-0-	17076	17076	20176	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	17885	-0-	14885	31961	17885	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

11	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1013	-0-	-163	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	913	-0-	-451	-0-	913	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 181274 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7143 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2852	-0-	-118	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2789	-0-	-280	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2677	-0-	-39	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY WELL #: 1 RRCID -> 181404 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7055 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2252	-0-	-28	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1257	-0-	-1099	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
02	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	154	-0-	-1117	-0-	154	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6692	-0-	3692	3692	6692	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 181897 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6894 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2569	-0-	-161	-0-	2569	2			Y	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2226	-0-	-182	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 10 RRCID -> 181898 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7486 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
12	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 6 RRCID -> 181900 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7095 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3504	-0-	-66	-0-	3504	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3623	-0-	-66	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3065	-0-	-211	-0-	3065	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3355	-0-	-272	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
04	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 181902 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7117 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 2 RRCID -> 181907 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6773 - 7115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1629	-0-	-81	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 1 RRCID -> 181943 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7215 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2637	-0-	-153	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2833	-0-	-81	-0-	2833	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	2864	-0-	-19	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			Y	-0-					-0-
03	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 6 RRCID -> 181944 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7453 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					-0-
12	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	124	-0-	-72	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
12	2852	N	2684	-0-	-168	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			Y	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			Y	-0-					-0-
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			Y	-0-					-0-
04	2850	N	2689	-0-	-161	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-
12	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			Y	-0-					-0-
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1555	-0-	-349	-0-	1555	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1815	-0-	-262	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
04	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	560	N	450	-0-	-110	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	510	N	217	-0-	-293	-0-	217	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2019	-0-	-244	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1822	-0-	-379	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1572	-0-	-444	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
01	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1641	-0-	-2	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					-0-
01	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 182204 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7208 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	426	-0-	-24	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	260	-0-	-132	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADAMS, CORINNE WELL #: 2 RRCID -> 182285 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7203 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 3 RRCID -> 182286 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7197 - 7639

11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-					-0-
01	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182287 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7095 - 7507

11	2220	N	1790	-0-	-430	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
12	2015	N	1808	-0-	-207	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					-0-
02	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1630	-0-	-320	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 182288 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7266 - 7746

11	1560	N	1535	-0-	-25	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 5 RRCID -> 182289 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7155 - 7739

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					1
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			Y	-0-					1
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					1
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					1
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					1
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					1

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	837	N	442	-0-	-395	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2754	-0-	-66	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2743	-0-	-171	-0-	2743	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2778	-0-	-136	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2302	-0-	-274	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2748	-0-	-104	-0-	2748	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	588	-0-	-2172	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	947	-0-	-13	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	812	N	639	-0-	-173	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	838	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3459	-0-	-111	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3539	-0-	-150	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3506	-0-	-183	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3034	-0-	-186	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3528	-0-	-37	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3362	-0-	-88	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					2
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					2
01	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					2
02	812	N	620	-0-	-192	-0-	620	2			N	-0-					2
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					2
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	2			N	-0-					2

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1864	-0-	-26	-0-	1864	2			Y	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1465	-0-	-271	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
04	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 182361 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2019	-0-	-802	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2657	-0-	-133	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2087	-0-	-433	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2712	-0-	-16	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2518	-0-	-62	-0-	2518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PKF WELL #: 3 RRCID -> 182362 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7680 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1227	-0-	-61	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 3 RRCID -> 182526 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7673 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
02	896	N	679	-0-	-217	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 1 RRCID -> 182548 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7814 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			Y	-0-					18
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					18
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	164	2	22	9	Y	20					38
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					38
*03	186	N	169	-0-	-17	-0-	167	2	2	9	Y	2					40
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	168	2	2	9	Y	2					42

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 182551 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7337 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
12	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					-0-
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	4144	2			Y	-0-					-0-
02	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			Y	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
04	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	558	-0-	-42	-0-	558	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 4 RRCID -> 182746 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7067 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2516	-0-	-4	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2244	-0-	-108	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2375	-0-	-25	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 6 RRCID -> 182771 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7112 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 5 RRCID -> 182774 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7199 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2864	-0-	-46	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2531	-0-	-129	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

SHOOP-SOUTH WELL #: C 3 RRCID -> 182833 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7081 - 7650

11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182884 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7459 - 8031

11	990	N	928	-0-	-62	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	849	-0-	-143	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	756	-0-	-112	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4T RRCID -> 182885 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7203 - 7683

11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	417	-0-	-59	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 182886 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7397 - 7990

11	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4294	-0-	-201	-0-	4294	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	3867	-0-	-277	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4030	-0-	-558	-0-	4030	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	3760	-0-	-680	-0-	3760	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 3 RRCID -> 182887 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7651 - 8259

11	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
01	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2453	-0-	-39	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 182889 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7133 - 7559

11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
03	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 2 RRCID -> 182911 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7866 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					7
12	682	N	442	-0-	-240	-0-	442	2			Y	-0-					7
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			Y	-0-					7
02	616	N	343	-0-	-273	-0-	343	2			Y	-0-					7
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3					10
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					10

GRAHAM-SHOOP WELL #: 4 RRCID -> 182927 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7465 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	878	-0-	-172	-0-	878	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	5079	-0-	1979	1979	5079	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	979	-0-	-1821	158	979	2			N	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	650	-0-	-1570	-0-	650	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 182928 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7418 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1927	-0-	-113	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1975	-0-	-102	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 8 RRCID -> 182929 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7497 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1123	-0-	-77	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 182930 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7048 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 182931 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7450 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 183037 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7752 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	979	-0-	-11	-0-	979	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOSTER, WANDA WELL #: 1 RRCID -> 183038 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 2 RRCID -> 183039 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7088 - 7407

11	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					-0-
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	978	2			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	896	N	879	-0-	-17	-0-	879	2			N	-0-					-0-
03	992	N	539	-0-	-453	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	960	N	382	-0-	-578	-0-	382	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 4 RRCID -> 183040 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7660 - 8278

11	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1147	-0-	-248	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	916	-0-	-232	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 183041 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7650 - 8277

11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 3 RRCID -> 183042 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7621 - 8287

11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			Y	-0-					3
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			Y	-0-					3
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					3
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					3
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					3
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3

HARMONSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 183043 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7050 - 7352

11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	94	-0-	-2200	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3461	-0-	661	661	3461	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7895	-0-	4795	5456	7895	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6355	-0-	3355	8811	6355	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 183113 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7601 - 8266

11	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			Y	-0-					20
12	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			Y	-0-					20
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					20
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					20
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					20
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, E. C. WELL #: 5 RRCID -> 183184 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7155 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2013	-0-	-59	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2213	-0-	-81	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 5 RRCID -> 183185 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7089 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 6 RRCID -> 183186 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7089 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 5 RRCID -> 183194 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 6628 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 1 RRCID -> 183197 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7419 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					2
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					2
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					2
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					2
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					2
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					2

PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183206 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7397 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			Y	-0-					-0-
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 12 RRCID -> 183213 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7102 - 7343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1996	-0-	-143	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1743	-0-	-49	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM-SHOOP WELL #: 5 RRCID -> 183244 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7774 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 183408 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7075 - 7361

11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 3 RRCID -> 183427 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7863 - 8588

11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	326	-0-	-635	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 183430 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7465 - 7893

11	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					-0-
12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	2			Y	-0-					-0-
02	3976	X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	4033	-0-	-369	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
04	4260	X	3899	-0-	-361	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 183435 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7452 - 7942

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 14 RRCID -> 183444 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7176 - 7528

11	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	760	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 183481 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7956

11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	868	N	808	-0-	-60	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
02	896	N	820	-0-	-76	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3455	-0-	-48	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3391	-0-	-143	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2962	-0-	-230	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3214	-0-	-176	-0-	3214	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2482	-0-	-68	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2564	-0-	-9	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2318	-0-	-6	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2396	-0-	-177	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2292	-0-	-288	-0-	2292	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 183557 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7107 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	680	-0-	-160	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	644	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
12	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	2			N	-0-					-0-
02	784	N	655	-0-	-129	-0-	655	2			N	-0-					-0-
03	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1790	-0-	-100	-0-	1790	2			Y	-0-					-0-
12	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
01	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
03	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3100	-0-	-0-	35	3100	2			N	-0-					-0-
02	2634	N	2599	-0-	-35	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					7
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					7
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					7
02	504	N	184	-0-	-320	-0-	184	2			Y	-0-					7
03	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					7
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	222	-0-	-88	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184270 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7057 - 7437

11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	980	N	976	-0-	-4	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	872	-0-	-368	-0-	872	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	970	-0-	-234	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					9
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	1451	2			Y	-0-					9
01	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			Y	-0-					9
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					9
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					9
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					9

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

11	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1881	-0-	-10	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
04	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

11	4230	X	3657	-0-	-573	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3671	-0-	-452	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3562	-0-	-406	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3151	-0-	-433	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3575	-0-	-393	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3423	-0-	-237	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	672	N	590	-0-	-82	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 184534 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7570 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3039	-0-	39	39	3039	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	85	3146	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3344	-0-	244	329	3344	2			N	-0-					-0-
02	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 4 RRCID -> 184535 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 7687 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2894	-0-	-237	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2926	-0-	-50	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2384	-0-	-248	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
04	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

SAUDER, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 184543 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7262 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 184544 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7705 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3316	-0-	-164	-0-	3316	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3393	-0-	-203	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3302	-0-	-294	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2936	-0-	-312	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3250	-0-	-253	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3070	-0-	-260	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184547 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7469 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
01	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184548 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7471 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TROXELL, P. K. GU WELL #: 7 RRCID -> 184565 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7346 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1888	-0-	-92	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1862	-0-	-122	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1717	-0-	-47	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1684	-0-	-116	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	993	-0-	-43	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 5 RRCID -> 184584 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7035 - 7409

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	990	N	812	-0-	-178	-0-	812	2			N	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 1 RRCID -> 184856 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 7863 - 8674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	Y	12	30	1			-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	725	2	10	9	Y	9					9
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	2	7	9	Y	6					15

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 3 RRCID -> 184857 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7308 - 7730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2290	-0-	-20	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2147	-0-	-240	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1863	-0-	-265	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 184862 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7105 - 7659

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	1401	2			Y	-0-					-0-
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1380	N	1322	-0-	-58	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 2 RRCID -> 184864 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7788 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184868 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6917 - 7165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 5 RRCID -> 184874 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7703 - 8383

11	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
12	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4033	-0-	-152	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3837	-0-	-213	-0-	3837	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 184876 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8312 - 8930

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 184880 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7458 - 7924

11	900	N	549	-0-	-351	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	635	-0-	-450	-0-	635	2			N	-0-					-0-
01	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 184881 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7295 - 7681

11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
12	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
01	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	3600	-0-	-2228	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184888 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7709 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 4 RRCID -> 184915 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7207 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2760	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2506	-0-	-70	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2644	-0-	-116	-0-	2644	2			N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 3 RRCID -> 184919 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7680 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1870	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1499	-0-	-82	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7224 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1426	-0-	-14	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1191	-0-	-153	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1152	-0-	-367	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1177	-0-	-143	-0-	1177	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 2 RRCID -> 184958 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7890 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2351	-0-	-79	-0-	2351	2			Y	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2442	-0-	-131	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2934	-0-	-156	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2896	-0-	-297	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2562	-0-	-322	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3015	-0-	-333	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3008	-0-	-232	-0-	3008	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1303	-0-	-41	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	1600	-0-	-105	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1057	-0-	-483	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1032	-0-	-258	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1068	-0-	-141	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
02	952	N	933	-0-	-19	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1580	-0-	-190	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1617	-0-	-243	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1843	-0-	-107	-0-	1843	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 2 RRCID -> 184974 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	588	-0-	-192	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	775	N	500	-0-	-275	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	651	N	264	-0-	-387	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 1 RRCID -> 184981 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 8779 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 184982 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7277 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2006	-0-	-102	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1682	-0-	-194	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1647	-0-	-461	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1707	-0-	-243	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

11	1680	N	1406	-0-	-274	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1252	-0-	-329	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1053	-0-	-435	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1051	-0-	-265	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1413	-0-	-106	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1372	-0-	-28	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1434	-0-	-116	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
12	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	848	-0-	-132	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

11	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1310	-0-	-220	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1086	-0-	-146	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

11	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
12	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

11	1830	N	1577	-0-	-253	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1451	-0-	-316	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1172	-0-	-312	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1471	-0-	-269	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

11	4080	X	4010	-0-	-70	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4043	-0-	-142	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3979	-0-	-175	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3839	-0-	-181	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					13
12	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					13
01	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	1294	2			Y	-0-					13
02	1288	N	1163	-0-	-125	-0-	1163	2			Y	-0-					13
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					13
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					13

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
12	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1858	-0-	-64	-0-	1858	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	1700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 185152 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7295 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1745	-0-	-19	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1685	-0-	-205	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7702 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	1015	-0-	-21	-0-	1015	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185294 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7568 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1502	-0-	-58	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
01	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1390	-0-	-10	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	362	-0-	-1138	-0-	362	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185295 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7555 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3089	-0-	-1	-0-	3089	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	3111	2			Y	-0-					-0-
02	2940	X	2484	-0-	-456	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
03	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	718	-0-	-2372	-0-	718	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185317 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7568 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 2 RRCID -> 185387 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7143 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1046	-0-	-746	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1580	-0-	-40	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
01	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	751	-0-	-149	-0-	751	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 4 RRCID -> 185607 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7874 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 7890 - 8630

11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					12
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					12
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					12
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					14
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					15
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	980	2	7	9	Y	6					21

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

11	3750	X	3473	-0-	-277	-0-	3473	2			Y	-0-					28
12	3875	X	3777	-0-	-98	-0-	3777	2			Y	-0-					28
01	3875	X	3040	-0-	-835	-0-	3040	2			Y	-0-					28
02	3276	X	3167	-0-	-109	-0-	3167	2			Y	-0-					28
03	3782	X	2570	-0-	-1212	-0-	2570	2			Y	-0-					28
04	3660	X	1511	-0-	-2149	-0-	1511	2			Y	-0-					28

LYNNE WEIL WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 7548

11	2250	N	2011	-0-	-239	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1797	-0-	-79	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1978	-0-	-6	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

WAGGONER WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	549	2	56	9	Y	51	50	1			1
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1463	-0-	-7	-0-	1463	2			Y	-0-					10
12	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			Y	-0-					10
01	1519	N	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			Y	-0-					10
02	1372	N	1364	-0-	-8	-0-	1364	2			Y	-0-					10
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					10
04	1470	N	1451	-0-	-19	-0-	1451	2			Y	-0-					10

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			Y	-0-					-0-
02	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
03	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			Y	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	1783	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					4
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			Y	-0-					4
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					4
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					4
03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					4
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					4

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOYD WELL #: 3 RRCID -> 186217 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7848 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			Y	-0-					-0-
12	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2542	-0-	-93	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2176	-0-	-232	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2420	-0-	-246	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2266	-0-	-194	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 3 RRCID -> 186305 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6854 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2589	-0-	-171	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
12	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
01	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			Y	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			Y	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 5A RRCID -> 186361 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7740 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3585	-0-	-195	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3626	-0-	-280	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3832	2	18	9	Y	16					16
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3557	2	31	9	Y	28					44
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3796	2	44	9	Y	40	84	1			-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4653	2	21	9	Y	19					19

COLE, BOB WELL #: 1 RRCID -> 186453 COMPL. DATE 09/09/2024 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7676 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 7 RRCID -> 186454 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7129 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2318	-0-	-232	-0-	2318	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2347	-0-	-133	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2349	-0-	-100	-0-	2349	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	2082	-0-	-74	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2081	-0-	-199	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

11	360	N	320	-0-	-40	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

11	3690	X	3550	-0-	-140	-0-	3550	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3668	-0-	-83	-0-	3668	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3712	-0-	-39	-0-	3712	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	3313	-0-	-75	-0-	3313	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3608	-0-	-81	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3529	-0-	-71	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186475 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 7774 - 8486

11	2850	N	2735	-0-	-115	-0-	2733	2	2	9	Y	2	2	1			12
12	2914	N	2805	-0-	-109	-0-	2805	2			Y	-0-					12
01	2852	N	2808	-0-	-44	-0-	2808	2			Y	-0-					12
02	2548	N	2499	-0-	-49	-0-	2499	2			Y	-0-					12
03	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2737	2			Y	-0-					12
04	2730	N	2678	-0-	-52	-0-	2678	2			Y	-0-					12

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186476 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7707 - 8369

11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 186477 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7749 - 8378

11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					15
12	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			Y	-0-					15
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	2			Y	-0-					15
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	2			Y	-0-					15
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			Y	-0-					15
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LINDA COX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					9
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			Y	-0-					9
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	431	2	13	9	Y	12					21
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	380	2	4	9	Y	4					25
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	438	2	7	9	Y	6					31
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	333	2	4	9	Y	4					35

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 3 RRCID -> 186570 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7177 - 7537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	713	N	401	-0-	-312	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	690	N	139	-0-	-551	-0-	139	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 1 RRCID -> 186573 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7397 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	217	-0-	-233	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 186574 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7201 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 2 RRCID -> 186577 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7395 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 2 RRCID -> 186582 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7737 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 186586 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7849 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4941	-0-	-69	-0-	4938	2	3	9	Y	3					5
12	5146	X	5088	-0-	-58	-0-	5084	2	4	9	Y	4					9
01	5084	X	5072	-0-	-12	-0-	5066	2	6	9	Y	5					14
02	4620	X	4575	-0-	-45	-0-	4569	2	6	9	Y	5					19
03	5115	X	5021	-0-	-94	-0-	5020	2	1	9	Y	1					20
04	4950	X	4890	-0-	-60	-0-	4886	2	4	9	Y	4					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
12	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 8178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

11	480	N	367	-0-	-113	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	465	N	307	-0-	-158	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

11	3450	X	3393	-0-	-57	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3439	-0-	-2	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2905	-0-	-259	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3384	-0-	-119	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3321	-0-	-69	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 05/26/2022 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

11	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-
12	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
01	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
02	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
03	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	550	-0-	-560	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	423	-0-	-569	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	309	-0-	-195	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

11	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	496	-0-	-204	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	545	-0-	-106	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1470	-0-	-150	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2163	-0-	-38	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1868	-0-	-92	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2097	-0-	-3	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 6 RRCID -> 186711 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7619 - 8234

11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 186731 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7736 - 8490

11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	780	2	3	9	Y	3					20
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1089	2	9	9	Y	8					28
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	459	2	14	9	Y	13					41
02	532	N	226	-0-	-306	-0-	225	2	1	9	Y	1					42
03	589	N	231	-0-	-358	-0-	224	2	7	9	Y	6					48
04	450	N	223	-0-	-227	-0-	222	2	1	9	Y	1	49	1			-0-

CUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 186732 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7772 - 8550

11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3333	-0-	-46	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2829	-0-	-363	-0-	2829	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	2985	-0-	-375	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-
04	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2164	-0-	-56	-0-	2164	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2157	-0-	-137	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1995	-0-	-21	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2145	-0-	-45	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			Y	-0-					3
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	1130	2			Y	-0-					3
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					3
02	1008	N	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			Y	-0-					3
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			Y	-0-					3
04	1110	N	927	-0-	-183	-0-	927	2			Y	-0-					3

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	362	-0-	-268	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	222	-0-	-398	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	308	-0-	-281	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2			N	-0-					-0-
12	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	806	N	738	-0-	-68	-0-	738	2			N	-0-					-0-
02	700	N	626	-0-	-74	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	913	-0-	-296	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	492	-0-	-48	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	448	N	395	-0-	-53	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2642	-0-	-478	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2710	-0-	-328	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2439	-0-	-137	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2542	-0-	-98	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
12	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	3	-0-	-1827	-0-	3	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	1143	2			N	-0-					8
12	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					8
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					8
02	1064	N	1013	-0-	-51	-0-	1013	2			N	-0-					8
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					8
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 8 RRCID -> 187179 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7555 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2113	-0-	-15	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3307	-0-	-83	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3322	-0-	-119	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2984	-0-	-124	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	2752					N	-0-					-0-
12	3100	N	7585	-0-	4485	7237	7585	2			N	-0-					-0-
01	14053	X	6816	-0-	-7237	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
04	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1970	-0-	-40	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2008	-0-	-100	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1922	-0-	-298	-0-	1922	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	10648					N	-0-					-0-
12	3100	N	15627	-0-	12527	23175	15627	2			N	-0-					-0-
01	38077	X	14902	-0-	-23175	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3223	-0-	223	303	3223	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	3158	-0-	58	361	3158	2			Y	-0-					-0-
01	3093	X	2732	-0-	-361	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2500	-0-	-160	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			Y	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 7897

11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	896	N	857	-0-	-39	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	897	-0-	-126	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

11	420	N	84	-0-	-336	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	184	-0-	-250	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	131	-0-	-210	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	944	-0-	-172	-0-	944	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	908	-0-	-208	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	664	-0-	-232	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1028	-0-	-120	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1620	-0-	-90	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1604	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1567	-0-	-107	-0-	1567	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1435	-0-	-77	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1474	-0-	-56	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1190	-0-	-14	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
12	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1626	-0-	-48	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2149	-0-	-83	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
01	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1850	-0-	-110	-0-	1850	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	1540	-0-	-560	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3953	-0-	-15	-0-	3953	2			Y	-0-					-0-
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3380	-0-	-204	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3867	-0-	-101	-0-	3867	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3625	-0-	-215	-0-	3625	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 8 RRCID -> 187259 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7020 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1521	-0-	-69	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1592	-0-	-51	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1304	-0-	-226	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187261 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7727 - 8429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			Y	-0-					5
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					5
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					5
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			Y	-0-					5
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			Y	-0-					5
04	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-					5

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 187262 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7763 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					3
12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					3
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					3
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	499	2			Y	-0-					3
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					3
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					3

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 187369 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7064 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 5 RRCID -> 187380 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7786 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 5 RRCID -> 187524 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7618 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2525	-0-	-48	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2091	-0-	-205	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2495	-0-	-16	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2390	-0-	-40	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2106	-0-	-157	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
01	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
01	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	784	N	659	-0-	-125	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	831	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	322	-0-	-278	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	558	N	285	-0-	-273	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2026	-0-	-44	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1895	-0-	-9	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1981	-0-	-359	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 13 RRCID -> 187534 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7685 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2043	-0-	-207	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2043	-0-	-189	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1573	-0-	-721	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1321	-0-	-583	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2359	-0-	-41	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2444	-0-	-5	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2113	-0-	-99	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2362	-0-	-87	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2202	-0-	-288	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2260	-0-	-65	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2219	-0-	-44	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1901	-0-	-143	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2	-0-	-2158	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	2888	-0-	-522	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2781	-0-	-299	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	3131	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3092	-0-	-28	-0-	3092	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2511	-0-	-639	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3130	-0-	-125	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3205	-0-	-19	-0-	3205	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2817	-0-	-95	-0-	2817	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3137	-0-	-56	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
04	3090	X	2992	-0-	-98	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
12	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3728	-0-	-85	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3650	-0-	-40	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 7 RRCID -> 187717 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7620 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					-0-
12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			Y	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			Y	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
12	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
01	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			Y	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2498	-0-	-75	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 8207

11	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3544	-0-	-238	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3652	-0-	-130	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3163	-0-	-253	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3571	-0-	-87	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3522	-0-	-18	-0-	3522	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 7800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 187737 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 7854 - 8560

11	3060	X	2675	-0-	-385	-0-	2675	2			Y	-0-					12
12	3007	X	2927	-0-	-80	-0-	2925	2	2	9	Y	2					14
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2944	2	4	9	Y	4					18
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2604	2	3	9	Y	3					21
03	2914	X	2886	-0-	-28	-0-	2882	2	4	9	Y	4					25
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2904	2	8	9	Y	7					32

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 8437

11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1433	-0-	-51	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
03	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1477	-0-	-83	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 7450

11	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3475	-0-	-90	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3437	-0-	-97	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2884	-0-	-280	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3367	-0-	-105	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3143	-0-	-217	-0-	3143	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	15384	2			N	-0-					-0-
01	14863	X	14863	-0-	-0-	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
02	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	11565	2			N	-0-					-0-
03	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-					-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1547	-0-	-13	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1404	-0-	-52	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 187747 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7385 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1504	2	37	9	Y	34	43	1			1
12	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1545	2	3	9	Y	3					4
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	Y	18					22
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1361	2	11	9	Y	10					32
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1493	2	22	9	Y	20					52
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1467	2	17	9	Y	15	49	1			18

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 4 RRCID -> 187752 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7259 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2235	N	2204	-0-	-31	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1934	-0-	-174	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1721	-0-	-387	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1433	-0-	-471	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1569	-0-	-539	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1521	-0-	-519	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

HELMS, L. V. WELL #: 3 RRCID -> 187760 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7129 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			Y	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1851	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1623	-0-	-141	-0-	1599	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 187766 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7851 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 14 RRCID -> 187771 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7073 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2234	-0-	-91	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1218	-0-	-952	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3127	-0-	127	127	3127	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 10 RRCID -> 187774 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7500 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	385	-0-	-231	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-					-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
01	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 12 RRCID -> 187776 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7480 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2879	-0-	-121	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-
12	3007	N	2847	-0-	-160	-0-	2847	2			Y	-0-					-0-
01	2914	N	2858	-0-	-56	-0-	2858	2			Y	-0-					-0-
02	2688	N	2095	-0-	-593	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3116	-0-	16	16	3116	2			Y	-0-					-0-
04	2864	N	2848	-0-	-16	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7538 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1188	-0-	-222	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	1053	-0-	-125	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 6 RRCID -> 187791 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7100 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3125	-0-	-95	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3312	-0-	-138	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 9 RRCID -> 187793 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7488 - 8069

11	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2925	-0-	-51	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2660	N	2595	-0-	-65	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2679	-0-	-235	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2592	-0-	-228	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 3 RRCID -> 187822 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7710 - 8510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 3 RRCID -> 187828 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7650 - 8450

11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1035	2	8	9	Y	7					37
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1152	2	6	9	Y	5					42
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1206	2	13	9	Y	12					54
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	2	4	9	Y	4					58
03	992	N	38	-0-	-954	-0-	37	2	1	9	Y	1					59
04	960	N	8	-0-	-952	-0-	8	2			Y	-0-					59

PARKS WELL #: 1 RRCID -> 187855 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7913 - 8807

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 188263 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8778 - 9805

11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	982	2	7	9	Y	6					21
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4					25
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	904	2	3	9	Y	3					28
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					33
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7					40
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	798	2	11	9	Y	10	41	1			9

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					13
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					13
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					13
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3					16
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					16
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					-0-
12	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	949	-0-	-367	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 188306 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7042 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2844	-0-	-216	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3079	-0-	-52	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2977	-0-	-154	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188310 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7000 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 188316 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 6968 - 7261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1605	-0-	-555	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1576	-0-	-594	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 4 RRCID -> 188317 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7566 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 3 RRCID -> 188319 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7523 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 5 RRCID -> 188320 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7372 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 14 RRCID -> 188436 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7470 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2238	-0-	-42	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2122	-0-	-203	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2067	-0-	-93	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 188469 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 7666 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 188572 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7026 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1910	-0-	-340	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	1931	-0-	-301	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1715	-0-	-105	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1647	-0-	-273	-0-	1647	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 188575 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7078 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1113	-0-	-27	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 5 RRCID -> 188577 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6767 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2620	-0-	-320	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
12	2914	X	2591	-0-	-323	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
01	2914	X	2548	-0-	-366	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2291	-0-	-341	-0-	2291	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2550	-0-	-209	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 188579 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7331 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
03	527	N	442	-0-	-85	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	43	-0-	-1321	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	575	-0-	-657	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	100	-0-	-2938	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					5
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					5
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					5
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-					5
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			Y	-0-					5
04	1320	N	1270	-0-	-50	-0-	1270	2			Y	-0-					5

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	757	-0-	-328	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
12	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
01	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
02	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	2			N	-0-					-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

11	2370	N	2324	-0-	-46	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2307	-0-	-111	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2001	-0-	-155	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2157	-0-	-63	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 2 RRCID -> 188598 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7902 - 8230

11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1198	-0-	-34	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188599 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7415 - 7840

11	2820	X	2650	-0-	-170	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2749	-0-	-165	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2309	-0-	-239	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2556	-0-	-265	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2349	-0-	-321	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 6 RRCID -> 188600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7855 - 8597

11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 188601 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7239 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1955	-0-	-115	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2016	-0-	-123	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1939	-0-	-76	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1683	-0-	-137	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1826	-0-	-189	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1771	-0-	-119	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1144	-0-	-32	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 188603 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6538 - 6937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	676	-0-	-108	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	750	2	37	9	Y	34	34	1			-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1479	-0-	-61	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 7 RRCID -> 188612 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7035 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2006	-0-	-64	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1730	-0-	-146	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1917	-0-	-67	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1807	-0-	-143	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 12 RRCID -> 188613 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7074 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1412	-0-	-44	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1452	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 188614 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7250 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2374	-0-	-206	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2464	-0-	-47	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2206	-0-	-6	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2343	-0-	-27	-0-	2343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3131 X	3062	-0-	-69	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
01	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2884 X	2704	-0-	-180	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3193 X	2976	-0-	-217	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3030 X	2919	-0-	-111	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 3 RRCID -> 188621 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7650 - 8324

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

11	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	1798 N	1784	-0-	-14	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
01	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
02	1652 N	1569	-0-	-83	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1798 N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1349	-0-	-181	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2920	-0-	-25	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2575	-0-	-85	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2881	-0-	-64	-0-	2881	2			Y	-0-					-0-
04	2820	N	2785	-0-	-35	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
12	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2207	-0-	-180	-0-	2207	2			Y	-0-					-0-
02	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			Y	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3831	-0-	-9	-0-	3831	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	3926	-0-	-42	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
01	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3334	-0-	-250	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2716	-0-	-43	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2632	-0-	-96	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	1971	-0-	-549	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2321	-0-	-229	-0-	2321	2			N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 188656 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7344 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	2089	2			Y	-0-					25
12	2294	N	2216	-0-	-78	-0-	2212	2	4	9	Y	4					29
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2070	2	3	9	Y	3					32
02	1960	N	1818	-0-	-142	-0-	1811	2	7	9	Y	6					38
03	2201	N	1947	-0-	-254	-0-	1941	2	6	9	Y	5					43
04	2010	N	1845	-0-	-165	-0-	1836	2	9	9	Y	8					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2149	-0-	-221	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2128	-0-	-197	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 9 RRCID -> 188660 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7632 - 8297

11	2520	N	2483	-0-	-37	-0-	2483	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2565	-0-	-101	-0-	2565	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2217	-0-	-107	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	616	-0-	-1694	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 188661 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7645 - 8259

11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1218	-0-	-301	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 3 RRCID -> 188662 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7254 - 7710

11	2130	N	2085	-0-	-45	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1958	-0-	-2	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	22	-0-	-226	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	48	-0-	-176	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1774	-0-	-74	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1691	-0-	-324	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	712	-0-	-8	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	775	N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-					-0-
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2343	-0-	-44	-0-	2343	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2633	-0-	-64	-0-	2633	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2610	-0-	-56	-0-	2610	2			Y	-0-					-0-
02	2408	N	2244	-0-	-164	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2624	-0-	-11	-0-	2624	2			Y	-0-					-0-
04	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2521	-0-	-29	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	2608	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2606	-0-	-29	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2266	-0-	-86	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2509	-0-	-11	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	713	N	605	-0-	-108	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	160	-0-	160	160	160	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	156	-0-	156	316	156	2			N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	679	X	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	62	X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	615	-0-	-765	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

11	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-					-0-
01	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 3 RRCID -> 189138 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7821 - 8531

11	690	N	400	-0-	-290	-0-	400	2			Y	-0-					2
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					2
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					2
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	2			Y	-0-					2
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	2			Y	-0-					2

HICKEY, DON WELL #: 2 RRCID -> 189142 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7855 - 8660

11	1470	N	1443	-0-	-27	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					-0-
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1443	2	1	9	Y	1					1

PIRKLE, LORENE WELL #: 10 RRCID -> 189150 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7606 - 8272

11	3390	X	3333	-0-	-57	-0-	3333	2			Y	-0-					18
12	3782	X	3528	-0-	-254	-0-	3528	2			Y	-0-					18
01	3782	X	3545	-0-	-237	-0-	3545	2			Y	-0-					18
02	3416	X	3192	-0-	-224	-0-	3192	2			Y	-0-					18
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			Y	-0-					18
04	3420	X	3165	-0-	-255	-0-	3165	2			Y	-0-					18

PIRKLE, LORENE WELL #: 11 RRCID -> 189151 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7581 - 8249

11	2940	X	2841	-0-	-99	-0-	2841	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2919	-0-	-119	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2930	-0-	-77	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2623	-0-	-65	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2919	-0-	-57	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2255	-0-	-595	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	504	N	315	-0-	-189	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	620	N	99	-0-	-521	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1852	-0-	-164	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2151	-0-	-19	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
04	2250	N	2073	-0-	-177	-0-	2073	2			Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 4 RRCID -> 189222 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7259 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1478	-0-	-352	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	1860	N	1075	-0-	-785	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	248	-0-	-802	-0-	248	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2597	-0-	-7	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2287	-0-	-65	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2519	-0-	-85	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2440	-0-	-50	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 12 RRCID -> 189224 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7495 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3627	-0-	-93	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			Y	-0-					-0-
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
02	3388	X	2871	-0-	-517	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3321	-0-	-430	-0-	3321	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELLE WELL #: 2 RRCID -> 189230 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7076 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
*04	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1796	2	19	9	N	17					17

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 189233 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 6987 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 4 RRCID -> 189234 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7391 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					18
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	47	2	2	9	Y	2					20
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					20
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					20
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					20
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			Y	-0-					20

BOAZ, W. O. WELL #: 11 RRCID -> 189238 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7061 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2104	-0-	-56	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2129	-0-	-72	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2050	-0-	-120	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2072	-0-	-67	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1977	-0-	-3	-0-	1977	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	319	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	255	2	34	9	Y	31	31	1			-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	15	-0-	-645	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	3841	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3890	-0-	-233	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3569	-0-	-127	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	940	-0-	-2900	-0-	940	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1243	-0-	-497	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	668	-0-	-727	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	207	-0-	-941	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	236	-0-	-424	-0-	236	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1726	-0-	-44	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
12	1829	N	1363	-0-	-466	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1402	-0-	-222	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3963	-0-	963	1006	3963	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					2
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					2
01	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					2
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	366	2			Y	-0-					2
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			Y	-0-					2
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					2

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 7400

11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2533	-0-	-319	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	1260	-0-	-1592	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	-0-	-0-	-2576	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	23119	-0-	20019	20019	23119	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17686	-0-	14686	34705	17686	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

11	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2572	-0-	-94	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2276	-0-	-104	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2421	-0-	-183	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2325	-0-	-165	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

11	1770	N	1766	-0-	-4	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			Y	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1632	-0-	-20	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 9 RRCID -> 189290 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6988 - 7260

11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	753	-0-	-255	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	530	-0-	-617	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	900	N	365	-0-	-535	-0-	365	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 189291 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7153 - 7635

11	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1104	-0-	-12	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	980	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	807	-0-	-309	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	945	-0-	-135	-0-	945	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 10 RRCID -> 189293 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7030 - 7290

11	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	2			N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	2			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SWAFFORD, DON WELL #: 1 RRCID -> 189294 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3178	-0-	-170	-0-	3178	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3245	-0-	-103	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3155	-0-	-100	-0-	3155	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3059	-0-	-91	-0-	3059	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 8 RRCID -> 189295 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7593 - 8228

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 9 RRCID -> 189296 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 8204

11	3210	X	3150	-0-	-60	-0-	3150	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2885	-0-	-139	-0-	2885	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3259	-0-	-58	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	814	-0-	-2336	-0-	814	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 3 RRCID -> 189298 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7326 - 7778

11	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
01	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 7 RRCID -> 189300 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7054 - 7376

11	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1005	-0-	-1134	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1565	-0-	-423	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6110	-0-	3010	3010	6110	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4240	-0-	1240	4250	4240	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 5 RRCID -> 189308 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7448 - 7858

11	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
01	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
04	720	N	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	408	2	80	9	Y	73	78	1			-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	454	2	48	9	Y	44	31	1			13
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15	25	1			3
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	546	2	8	9	Y	7					10
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	724	2	30	9	Y	27					37
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	638	2	15	9	Y	14	41	1			10

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

11	3420	X	3328	-0-	-92	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3411	-0-	-92	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2993	-0-	-171	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3422	-0-	-19	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3317	-0-	-13	-0-	3317	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 4 RRCID -> 189364 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7810 - 8490

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189584 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7089 - 7386

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 7 RRCID -> 189766 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7365 - 7809

11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					-0-
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	1349	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 4 RRCID -> 189816 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7574 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1290	-0-	-26	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 6 RRCID -> 189818 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7548 - 8193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 7 RRCID -> 189822 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7569 - 8207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	695	2			N	-0-					-0-
12	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
01	806	N	661	-0-	-145	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	562	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 10 RRCID -> 189823 COMPL. DATE 07/28/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7599 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2600	-0-	-340	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2591	-0-	-416	-0-	2591	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2470	-0-	-475	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2206	-0-	-398	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
04	2610	X	2506	-0-	-104	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1505	-0-	-541	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1471	-0-	-234	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1329	-0-	-99	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
12	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
03	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
12	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 2 RRCID -> 190033 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6984 - 7260

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190034 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7006 - 7330

11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 1 RRCID -> 190053 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7044 - 7340

11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 190054 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7088 - 7366

11	1470	N	1336	-0-	-134	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1210	-0-	-433	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	907	-0-	-736	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	580	-0-	-680	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	624	-0-	-585	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	870	N	672	-0-	-198	-0-	672	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH WELL #: 1 RRCID -> 190057 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 7868 - 8818

11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2095	2	3	9	Y	3					3
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					3
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	Y	3					6
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2339	2	11	9	Y	10					16
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2104	2	4	9	Y	4					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-COHEN WELL #: 1 RRCID -> 190058 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7030 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190060 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 6912 - 7284

11	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2688	-0-	-9	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2208	-0-	-256	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2485	-0-	-212	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2243	-0-	-157	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190062 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 6878 - 7200

11	2640	N	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2638	-0-	-59	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
01	2666	N	2620	-0-	-46	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2302	-0-	-134	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2439	-0-	-111	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 4 RRCID -> 190068 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8217

11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			Y	-0-					-0-
12	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			Y	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			Y	-0-					-0-
02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			Y	-0-					-0-
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6082	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2026	-0-	-464	-0-	2026	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 5 RRCID -> 190069 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7593 - 8243

11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-
03	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	562	-0-	-1388	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 8 RRCID -> 190071 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7523 - 8157

11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					-0-
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 6 RRCID -> 190072 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7574 - 8217

11	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2787	-0-	-251	-0-	2787	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2570	-0-	-375	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
02	2632	X	2471	-0-	-161	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	2669	2			Y	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EVERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 190093 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7710 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	3671	2			Y	-0-					8
12	4061	X	3845	-0-	-216	-0-	3845	2			Y	-0-					8
01	4061	X	3963	-0-	-98	-0-	3963	2			Y	-0-					8
02	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					8
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					8
04	3840	X	3800	-0-	-40	-0-	3800	2			Y	-0-					8

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 190095 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7779 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	965	-0-	-15	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 190110 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7108 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 6 RRCID -> 190157 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7170 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 18 RRCID -> 190187 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7036 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 190189 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6942 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					2
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			Y	-0-					2
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					2
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			Y	-0-					2
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					2
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 190512 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7100 - 7430

11	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	2			Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	827	-0-	-878	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3787	-0-	787	787	3787	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 4 RRCID -> 190515 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7560 - 8451

11	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-					7
12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					7
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					7
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	673	2	2	9	Y	2					9
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1					10
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190712 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7587 - 8020

11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 190714 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7154 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	210	-0-	-90	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 2 RRCID -> 190715 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7046 - 7330

11	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 190716 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7060 - 7334

11	2820	X	2660	-0-	-160	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
12	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
01	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2457	-0-	-35	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2694	-0-	-6	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 4 RRCID -> 190717 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7037 - 7304

11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			Y	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			N	-0-					-0-
12	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	812	N	759	-0-	-53	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1647	-0-	-3	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1691	-0-	-14	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1648	-0-	-2	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 11 RRCID -> 190729 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7626 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	846	-0-	-115	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	854	-0-	-107	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 190732 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7606 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
12	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
01	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			Y	-0-					-0-
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
03	4092	X	4052	-0-	-40	-0-	4052	2			Y	-0-					-0-
04	3960	X	3829	-0-	-131	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
12	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
02	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
03	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
04	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			Y	-0-					-0-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			Y	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3097	-0-	-11	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-
03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					-0-
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7316 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
01	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
04	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190959 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7300 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	1917	2			Y	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1919	2	132	9	Y	120					120
02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1751	2	11	9	Y	10	41	1			89
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1954	2	1	9	Y	1	1	1			89
04	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			Y	-0-					89

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2885	-0-	-25	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	3004	-0-	-3	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1945	-0-	-771	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3279	-0-	-131	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3335	-0-	-75	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1631	-0-	-329	-0-	1631	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	1754	-0-	-447	-0-	1754	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1807	-0-	-203	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3530	-0-	-70	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3639	-0-	-81	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3606	-0-	-83	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3432	-0-	-108	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

11	4380	X	4222	-0-	-158	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4278	-0-	-186	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4294	-0-	-170	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3739	-0-	-293	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3954	-0-	-276	-0-	3954	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 9 RRCID -> 190971 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7850 - 8610

11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2366	2	4	9	Y	4					17
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366	2	3	9	Y	3					20
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	2	12	9	Y	11					31
02	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2178	2	8	9	Y	7					38
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2389	2	10	9	Y	9					47
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2275	2	2	9	Y	2	28	1			21

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 8442

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 8568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8620

11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1184	2	8	9	Y	7					12
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1215	2	7	9	Y	6					18
01	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1203	2	10	9	Y	9					27
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1084	2	6	9	Y	5					32
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1215	2	11	9	Y	10					42
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1	9	Y	1	43	1			-0-

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 8592

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190979 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7720 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	771	-0-	-69	-0-	771	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 190980 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6900 - 7375

11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 12 RRCID -> 191075 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 6778 - 7183

11	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	1070	2			Y	-0-					17
12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			Y	-0-					17
01	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	2			Y	-0-					17
02	1008	N	967	-0-	-41	-0-	967	2			Y	-0-					17
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1131	2			Y	-0-					17
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	952	2			Y	-0-					17

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191139 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6940 - 7305

11	2730	X	2231	-0-	-499	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	1885	-0-	-936	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1926	-0-	-895	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2064	-0-	-484	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2044	-0-	-176	-0-	2044	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 12 RRCID -> 191140 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 7565 - 8146

11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 5 RRCID -> 191180 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7102 - 7576

11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			Y	-0-					-0-
03	1767	N	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
04	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2543	-0-	-7	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
01	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2218	-0-	-162	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2463	-0-	-141	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	2353	-0-	-167	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1731	-0-	-5	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	805	-0-	-931	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	326	-0-	-1242	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	185	-0-	-1551	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	495	-0-	-285	-0-	495	2			Y	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7172 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
01	2325	N	2170	-0-	-155	-0-	2170	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1888	-0-	-212	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2150	-0-	-175	-0-	2150	2			Y	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 3 RRCID -> 191209 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7379 - 7945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 4 RRCID -> 191210 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7387 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2397	-0-	-145	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3188	-0-	88	88	3121	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
02	2632	X	2360	-0-	-272	-0-	2279	2	81	9	Y	74					74
03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			Y	-0-					74
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			Y	-0-					74

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 5 RRCID -> 191211 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7423 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 6 RRCID -> 191212 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7373 - 7947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1239	2	119	9	Y	108					108
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1012	2	12	9	Y	11	36	1			83
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	2			Y	-0-	1	1			82
04	720	N	162	-0-	-558	-0-	162	2			Y	-0-					82

COX WELL #: 3 RRCID -> 191215 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7746 - 8434

11	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					10
12	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					10
01	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					10
02	1400	N	1116	-0-	-284	-0-	1116	2			Y	-0-					10
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					10
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					10

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					-0-
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	2			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 9 RRCID -> 191351 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7490 - 8038

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					-0-
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1174	-0-	-221	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

11	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	746	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	722	-0-	-146	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 191767 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7032 - 7314

11	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 191772 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7044 - 7308

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 3 RRCID -> 191773 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7220

11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 5 RRCID -> 191776 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6986 - 7260

11	1410	N	1205	-0-	-205	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	928	-0-	-126	-0-	928	2			N	-0-					-0-
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	958	-0-	-662	-0-	958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: H 1 RRCID -> 191789 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6919 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 4 RRCID -> 191803 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6956 - 7208

11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1868	-0-	-116	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1706	-0-	-86	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191804 COMPL. DATE 08/10/2023 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7970 - 8336

11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 2 RRCID -> 191866 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7130 - 7400

11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1185	-0-	-47	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	1			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 4 RRCID -> 191872 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7450 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 9 RRCID -> 191990 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7618 - 8240

11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					-0-
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1549	-0-	-103	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					-0-
04	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1045	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

11	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

11	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
02	1344	N	392	-0-	-952	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
12	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
01	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1539	-0-	-1	-0-	1539	2			Y	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1630	-0-	-20	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

SHADOW ENTERPRISES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192113 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7666 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	968	-0-	-241	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 192114 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7605 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2637	-0-	-63	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2684	-0-	-106	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2419	-0-	-45	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2606	-0-	-34	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 6 RRCID -> 192116 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7870 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 6 RRCID -> 192117 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7218 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1487	-0-	-25	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 1 RRCID -> 192126 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7833 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	952	-0-	-133	-0-	952	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	993	-0-	-27	-0-	993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ATKINS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 192127 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7635 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 192128 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7422 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7819	2			Y	-0-					-0-
12	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					-0-
01	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			Y	-0-					-0-
02	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			Y	-0-					-0-
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	7565	2			Y	-0-					-0-
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6989	2			Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 14 RRCID -> 192129 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 7650 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	444	-0-	-88	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 192130 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7450 - 8027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2623	-0-	-77	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2680	-0-	-110	-0-	2680	2			Y	-0-					-0-
01	2759	N	2652	-0-	-107	-0-	2652	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2376	-0-	-60	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
03	2666	N	2663	-0-	-3	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
04	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 192131 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7399 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 192132 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7401 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	34	-0-	-134	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 192133 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7422 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	10	-0-	-350	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 192134 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7404 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192135 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7624 - 8283

11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
12	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	3461	-0-	-73	-0-	3461	2			Y	-0-					-0-
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
12	19317	X	19317	-0-	-0-	-0-	19317	2			N	-0-					-0-
01	29402	X	29402	-0-	-0-	-0-	29402	2			N	-0-					-0-
02	21606	X	21606	-0-	-0-	-0-	21606	2			N	-0-					-0-
03	20606	X	20606	-0-	-0-	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
04	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	16812	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	450	-0-	-418	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

11	3630	X	3462	-0-	-168	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3435	-0-	-316	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3573	-0-	-116	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3216	-0-	-60	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
03	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3335	-0-	-115	-0-	3335	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2150	-0-	-51	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1798	-0-	-218	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2085	-0-	-54	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 9 RRCID -> 192141 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7043 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

11	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					-0-
12	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-					-0-
01	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3366	-0-	266	266	3366	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3070	-0-	70	336	3070	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 10 RRCID -> 192145 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7702 - 8442

11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	Y	1					18
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	767	2	8	9	Y	7					25
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					25
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	681	2	3	9	Y	3					28
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	756	2	6	9	Y	5					33
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	2	4	9	Y	4					37

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 7620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			Y	-0-					-0-
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	579	-0-	-93	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	483	-0-	-292	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2437	-0-	-113	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-
12	2573	N	2541	-0-	-32	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2509	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2260	2	167	9	Y	152					152
03	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			Y	-0-					152
04	2520	N	2270	-0-	-250	-0-	2270	2			Y	-0-					152

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		187	-0-	187	379	187	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		164	-0-	164	543	164	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	615					Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 192792 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7401 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	191	-0-	-799	-0-	191	2			Y	-0-					2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					2
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					2
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					2
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 13 RRCID -> 192793 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7198 - 7675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 192794 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9024 PERF. 7878 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 192795 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7370 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	458	-0-	-112	-0-	458	2			Y	-0-					17
12	775	N	344	-0-	-431	-0-	344	2			Y	-0-					17
01	620	N	179	-0-	-441	-0-	179	2			Y	-0-					17
02	420	N	86	-0-	-334	-0-	86	2			Y	-0-					17
03	341	N	73	-0-	-268	-0-	73	2			Y	-0-					17
04	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	2			Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2335	-0-	-65	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2346	-0-	-103	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2264	-0-	-16	-0-	2264	2			N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	1380	2	8	9	Y	7					27
12	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	1453	2	3	9	Y	3					30
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1364	2	7	9	Y	6					36
02	1288	N	1141	-0-	-147	-0-	1134	2	7	9	Y	6					42
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1430	2	10	9	Y	9	44	1			7
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1397	2	18	9	Y	16					23

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1536	-0-	-54	-0-	1536	2			Y	-0-					25
12	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	1551	2			Y	-0-					25
01	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	1530	2	25	9	Y	23	23	1			25
02	1428	N	1365	-0-	-63	-0-	1365	2			Y	-0-					25
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					25
04	1500	N	1478	-0-	-22	-0-	1478	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1433	-0-	-217	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
01	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	1318	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
02	1344	N	1165	-0-	-179	-0-	1107	2	58	9	Y	53					53
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	1432	2			Y	-0-					53
04	1350	N	1113	-0-	-237	-0-	1113	2			Y	-0-					53

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 4 RRCID -> 192803 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7110 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					12
12	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					12
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	2			Y	-0-					12
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	717	2			Y	-0-					12
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			Y	-0-					12
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					12

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2831	-0-	-79	-0-	2831	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2429	-0-	-454	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
01	2883	N	84	-0-	-2799	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
02	2632	N	575	-0-	-2057	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	2418	N	520	-0-	-1898	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4877	-0-	1877	1877	4877	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "D" WELL #: 2 RRCID -> 192809 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7171 - 7621

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 7 RRCID -> 192810 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7050 - 7392

11	3840	X	3690	-0-	-150	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3679	-0-	-227	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	1648	-0-	-2258	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
04	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	6872	2			N	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			Y	-0-					-0-
12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			Y	-0-					-0-
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3432	-0-	-460	-0-	3432	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3853	-0-	-456	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3655	-0-	-515	-0-	3655	2			Y	-0-					-0-

WALKER, MABEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 192812 COMPL. DATE 07/07/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7363 - 7736

11	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
12	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
01	22047	X	22047	-0-	-0-	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
02	24178	X	24178	-0-	-0-	-0-	24178	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	25761	2			N	-0-					-0-
04	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	23336	2			N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 7 RRCID -> 192813 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7596 - 8242

11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	1141	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 192814 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7423 - 8013

11	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
12	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
01	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
04	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	52	-0-	-968	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			Y	-0-					-0-
12	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1650	2	75	9	Y	68	68	1			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7237 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	880	-0-	-236	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	952	N	839	-0-	-113	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5145	-0-	-255	-0-	5145	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5433	-0-	-147	-0-	5433	2			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
02	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
03	5425	X	5042	-0-	-383	-0-	5042	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4901	-0-	-349	-0-	4901	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	647	-0-	-133	-0-	647	2			Y	-0-					11
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					11
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					11
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					11
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					11
04	720	N	393	-0-	-327	-0-	393	2			Y	-0-					11

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	7893	-0-	4793	4793	7893	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	8373	-0-	5273	10066	8373	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6697	-0-	3897	13963	6697	2			N	-0-					-0-
03	19962	X	5999	-0-	-13963	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 20 RRCID -> 192965 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7179 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1568	-0-	-168	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1394	-0-	-226	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 11 RRCID -> 192966 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7393 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 192967 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7253 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2485	-0-	-57	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2119	-0-	-205	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2436	-0-	-106	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2366	-0-	-34	-0-	2366	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 6 RRCID -> 192968 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7125 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 192969 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7281 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	280	N	199	-0-	-81	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 2 RRCID -> 192970 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7813 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	937	-0-	-233	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 192971 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7338 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	560	-0-	-970	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	391	-0-	-1531	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	939	-0-	-921	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-
12	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
02	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			Y	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
02	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2105	-0-	-220	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	1987	-0-	-338	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1064	-0-	-1036	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 193005 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7289 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
12	1395	N	758	-0-	-637	-0-	758	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	23	-0-	-1372	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	776	-0-	-260	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	449	-0-	-295	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 193006 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7377 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 193008 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7276 - 7678

11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-

MASON, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 193009 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7341 - 8030

11	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	3047	2	22	9	Y	20					55
12	3286	X	3078	-0-	-208	-0-	3031	2	47	9	Y	43	87	1			11
01	3286	X	3072	-0-	-214	-0-	3042	2	30	9	Y	27	6	1			32
02	2968	X	2772	-0-	-196	-0-	2738	2	34	9	Y	31					63
03	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3035	2	48	9	Y	44	89	1			18
04	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2950	2	43	9	Y	39					57

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 193010 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7765 - 8417

11	1410	N	1354	-0-	-56	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

11	2730	X	2092	-0-	-638	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2107	-0-	-94	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	1562	-0-	-608	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			Y	-0-					-0-
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
04	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

11	2280	N	2210	-0-	-70	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2187	-0-	-107	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	1946	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 7 RRCID -> 193015 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6983 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	893	-0-	-502	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	667	-0-	-593	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	896	-0-	-437	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	147	-0-	-133	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	2233	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2185	-0-	-109	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1893	-0-	-179	-0-	1893	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
04	2100	N	2010	-0-	-90	-0-	2010	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD, L. P. WELL #: 11 RRCID -> 193021 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7896 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	4889	-0-	-319	-0-	4889	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4997	-0-	-211	-0-	4997	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4520	-0-	-184	-0-	4520	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	4917	2			Y	-0-					-0-
04	4950	X	4815	-0-	-135	-0-	4815	2			Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 5 RRCID -> 193144 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7869 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3339	-0-	-231	-0-	3339	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3176	-0-	-451	-0-	3176	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2695	-0-	-469	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	2937	-0-	-504	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2912	-0-	-418	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193145 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 8063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 193151 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7251 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 193152 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 7407 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			Y	-0-					7
12	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			Y	-0-					7
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1067	2	3	9	Y	3					10
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	945	2			Y	-0-					10
03	1085	N	981	-0-	-104	-0-	981	2			Y	-0-					10
04	1050	N	936	-0-	-114	-0-	936	2			Y	-0-					10

HORNBACK, RUTH WELL #: 5 RRCID -> 193155 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 7458 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					23
12	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			Y	-0-					23
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					23
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					23
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					23
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					23

THATCHER, MATTIE WELL #: 12 RRCID -> 193157 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
02	2044	N	2004	-0-	-40	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2777	-0-	-283	-0-	2777	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2845	-0-	-224	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2814	2	166	9	Y	151					151
02	2632	X	2401	-0-	-231	-0-	2395	2	6	9	Y	5	31	1			125
03	2883	X	2045	-0-	-838	-0-	2045	2			Y	-0-	1	1			124
04	2880	X	1594	-0-	-1286	-0-	1594	2			Y	-0-					124

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-					24
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-					24
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2358	2	88	9	Y	80					104
02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2211	2	8	9	Y	7	40	1			71
03	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	2602	2	1	9	Y	1	1	1			71
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					71

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			Y	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			Y	-0-					-0-
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3783	2	173	9	Y	157					157
02	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3332	2	4	9	Y	4	58	1			103
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			Y	-0-	1	1			102
04	3210	X	3171	-0-	-39	-0-	3171	2			Y	-0-					102

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2151	-0-	-50	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1969	-0-	-103	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2663	-0-	-157	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2826	-0-	-57	-0-	2826	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2882	-0-	-1	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			Y	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
04	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 193175 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 9744

11	9390	X	9196	-0-	-194	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9619	-0-	-53	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9386	-0-	-286	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7367	-0-	-1369	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
03	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9064	-0-	-236	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					3
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			Y	-0-					3
01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					3
02	1568	N	1541	-0-	-27	-0-	1541	2			Y	-0-					3
03	1705	N	1663	-0-	-42	-0-	1663	2			Y	-0-					3
*04	1620	N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			Y	-0-	3	7			-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

11	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3328	-0-	-268	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3385	-0-	-180	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2664	-0-	-556	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 193201 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7303 - 7632

11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
01	2542	N	1923	-0-	-619	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			Y	-0-					-0-
03	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
04	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

11	2970	X	2919	-0-	-51	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2925	-0-	-144	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1369	-0-	-1700	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2401	-0-	-371	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
03	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	2911	2		N	-0-			-0-
12	3348	X	2898	-0-	-450	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
01	3503	X	1327	-0-	-2176	-0-	1327	2		N	-0-			-0-
02	3164	X	2609	-0-	-555	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2		N	-0-			-0-
04	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2		N	-0-			-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

11	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

11	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2		N	-0-			-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2		N	-0-			-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-			-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2		N	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

11	2070	N	2032	-0-	-38	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
12	2263	N	2237	-0-	-26	-0-	2237	2		N	-0-			-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
02	1904	N	1811	-0-	-93	-0-	1811	2		N	-0-			-0-
03	2232	N	1929	-0-	-303	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
04	2100	N	1931	-0-	-169	-0-	1931	2		N	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

11	2580	N	2574	-0-	-6	-0-	2574	2		Y	-0-			-0-
12	2697	N	2581	-0-	-116	-0-	2581	2		Y	-0-			-0-
01	2666	N	2600	-0-	-66	-0-	2600	2		Y	-0-			-0-
02	2408	N	2301	-0-	-107	-0-	2301	2		Y	-0-			-0-
03	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	2462	2		Y	-0-			-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		Y	-0-			-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 6 RRCID -> 193355 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7854 - 8540

11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2		Y	-0-			-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2		Y	-0-			-0-
01	3131	X	3117	-0-	-14	-0-	3117	2		Y	-0-			-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2		Y	-0-			-0-
03	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	3097	2		Y	-0-			-0-
04	3060	X	3022	-0-	-38	-0-	3022	2		Y	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
03	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2		N	-0-			-0-
04	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3108	X	2639	-0-	-469	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2366	-0-	-42	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7220 - 7504

11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
01	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7128 - 7411

11	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1701	-0-	-9	-0-	1701	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 3 RRCID -> 193571 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7310 - 7568

11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 4 RRCID -> 193572 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7160 - 7416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193573 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7162 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 193574 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7072 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2327	-0-	-246	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2116	-0-	-364	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1810	-0-	-486	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7015 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
02	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 8 RRCID -> 193577 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7046 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2309	-0-	-91	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2438	-0-	-11	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2143	-0-	-13	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2336	-0-	-34	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 5 RRCID -> 193578 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7844 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	672	-0-	-56	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	438	-0-	-120	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1787	-0-	-42	-0-	1786	2	1	9	N	1					1
01	1829	N	935	-0-	-894	-0-	935	2			N	-0-					1
02	1680	N	1312	-0-	-368	-0-	1312	2			N	-0-					1
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					1
*04	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					1

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7986

11	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	304	-0-	-508	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	447	-0-	-452	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	4991	-0-	1991	1991	4991	2			Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 4 RRCID -> 194110 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7825 - 8627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HICKEY, DON WELL #: 3 RRCID -> 194111 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7858 - 8646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 194113 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 7916 - 8748

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 16 RRCID -> 194114 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7292 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
*11	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*12	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
*01	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
*02	616	N	577	-0-	-39	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
*03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
*04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 22 RRCID -> 194115 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7182 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	907	-0-	-53	-0-	907	2			Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 7 RRCID -> 194118 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 3 RRCID -> 194121 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			Y	-0-					38
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	2			Y	-0-					38
*01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1619	2	3	9	Y	3					41
*02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			Y	-0-	29	1			12
*03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	2			Y	-0-	1	1			11
04	1470	N	1295	-0-	-175	-0-	1210	2	85	9	Y	77					88

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 4 RRCID -> 194122 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7466 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1083	-0-	-9	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 1 RRCID -> 194139 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6995 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2677	-0-	-23	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2754	-0-	-36	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2302	-0-	-218	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2587	-0-	-113	-0-	2587	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WILSON, JACK GU WELL #: 2 RRCID -> 194140 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6952 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3337	-0-	-23	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3324	-0-	-179	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2787	-0-	-405	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3152	-0-	-382	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3087	-0-	-243	-0-	3087	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 4 RRCID -> 194141 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6946 - 7278

11	2340	N	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2204	-0-	-121	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1863	-0-	-209	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1838	-0-	-322	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 1 RRCID -> 194164 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6964 - 7238

11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

11	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3930	-0-	-937	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4128	-0-	-739	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3648	-0-	-748	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3970	-0-	-91	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3845	-0-	-145	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

11	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			N	-0-					-0-
12	930	N	833	-0-	-97	-0-	833	2			N	-0-					-0-
01	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	812	N	726	-0-	-86	-0-	726	2			N	-0-					-0-
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 4 RRCID -> 194183 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7446 - 7750

*06	480	N	293	-0-	-187	-0-	293	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*08	279	N	72	-0-	-207	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
*10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

11	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	837	N	507	-0-	-330	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	806	N	573	-0-	-233	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	672	N	452	-0-	-220	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

11	3660	X	3508	-0-	-152	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3403	-0-	-255	-0-	3403	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2306	-0-	-998	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3055	-0-	-603	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

11	2940	X	2870	-0-	-70	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2856	-0-	-89	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1833	-0-	-855	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2403	-0-	-573	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2683	-0-	-197	-0-	2683	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

11	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2152	-0-	-1289	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	99	-0-	-3342	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
03	17594	X	17594	-0-	-0-	-0-	17594	2			N	-0-					-0-
04	13031	X	13031	-0-	-0-	-0-	13031	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY WELL #: 3 RRCID -> 194449 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7200 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					N	-0-					-0-
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
04	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 7 RRCID -> 194452 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7348 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2175	-0-	-336	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
01	2511	X	2190	-0-	-321	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 5 RRCID -> 194454 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7252 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3150	-0-	50	50	3150	2			N	-0-					-0-
04	2793	N	2743	-0-	-50	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 4 RRCID -> 194459 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7289 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-					-0-
03	2418	N	946	-0-	-1472	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4977	-0-	1977	1977	4977	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 194469 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7033 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3809	-0-	-61	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3890	-0-	-140	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	155	-0-	-3875	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 10 RRCID -> 194537 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7147 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 194539 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7120 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	1790	-0-	-1186	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1201	-0-	-566	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	81	-0-	-1686	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4394	-0-	1594	1594	4394	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7360	-0-	4260	5854	7360	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6023	-0-	3023	8877	6023	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	949	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1014	-0-	-195	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
12	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4731	-0-	-43	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4218	-0-	-318	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4762	-0-	-260	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4555	-0-	-305	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 194738 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7362 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 07/27/2023 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

11	840	N	738	-0-	-102	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	676	-0-	-192	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	994	-0-	-182	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1263	-0-	-27	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 194752 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7465 - 8036

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2054	-0-	2054	2054	2054	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2202	-0-	2202	4256	2202	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2108	-0-	2108	6364	2108	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 03/13/2025 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

11	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	2			Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	290	-0-	-186	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	6841	-0-	3841	3841	6841	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

11	1410	N	1215	-0-	-195	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1218	-0-	-146	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

11	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1462	-0-	-338	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
01	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
12	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	465	N	8	-0-	-457	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	310	N	31	-0-	-279	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194780 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7213 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3010	-0-	-290	-0-	3010	2			Y	-0-					13
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					13
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			Y	-0-					13
02	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					13
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			Y	-0-					13
04	3660	X	3571	-0-	-89	-0-	3571	2			Y	-0-					13

MCCURDY, FLOYD WELL #: 6 RRCID -> 194784 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 7254 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7011 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3121	-0-	-134	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2787	-0-	-153	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3007	-0-	-248	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	947	-0-	-133	-0-	939	2	8	9	Y	7					15
12	1085	N	718	-0-	-367	-0-	716	2	2	9	Y	2					17
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1265	2	21	9	Y	19					36
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1015	2	7	9	Y	6					42
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	783	2	10	9	Y	9	39	1			12
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	2	3	9	Y	3					15

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2851	-0-	-156	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2886	-0-	-90	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2416	-0-	-244	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2721	-0-	-193	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2572	-0-	-248	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	771	2			N	-0-					-0-
03	899	N	474	-0-	-425	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	900	N	377	-0-	-523	-0-	377	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1054	-0-	-262	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7448 - 7932

11	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	168	N	24	-0-	-144	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

11	3060	X	2988	-0-	-72	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3068	-0-	-32	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2888	-0-	-150	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2495	-0-	-305	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3004	-0-	-96	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2851	-0-	-149	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1735	-0-	-1179	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	7	-0-	-2907	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 10 RRCID -> 194834 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7197 - 7630

11	1500	X	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1370	-0-	-56	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1344	-0-	-144	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1196	-0-	-120	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PITTARD, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 194847 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7396 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3477	-0-	377	377	3477	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2782	-0-	-18	359	2782	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3295	-0-	195	554	3295	2			Y	-0-					-0-
04	3058	X	2504	-0-	-554	-0-	2504	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 194849 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7300 - 7678

11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
12	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 194851 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7409 - 7900

11	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			Y	-0-					-0-
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			Y	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			Y	-0-					-0-
04	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			Y	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
12	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
01	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			Y	-0-					-0-
02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

11	1590	N	1329	-0-	-261	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1176	-0-	-56	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1313	-0-	-51	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			Y	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3065	-0-	-25	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2255	-0-	-629	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3066	-0-	-127	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2960	-0-	-100	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	613	-0-	-17	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1485	-0-	-167	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 21 RRCID -> 194884 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7343 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, ELLA WELL #: 9 RRCID -> 194891 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7022 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	67	-0-	-233	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 9 RRCID -> 194895 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7543 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	983	-0-	-37	-0-	983	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 7 RRCID -> 194924 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7362 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	867	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 5 RRCID -> 194926 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6866 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	849	-0-	-321	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	927	-0-	-282	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	715	-0-	-494	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 6 RRCID -> 194931 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7304 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	2845	2			Y	-0-					-0-
12	3038	X	2916	-0-	-122	-0-	2916	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2904	-0-	-41	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2475	-0-	-185	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2806	-0-	-139	-0-	2806	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2703	-0-	-147	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 12 RRCID -> 194933 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7231 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	1948	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1938	-0-	-15	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1694	-0-	-98	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
03	1953	N	1782	-0-	-171	-0-	1782	2			Y	-0-					-0-
04	1890	N	1722	-0-	-168	-0-	1722	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	2			N	-0-					-0-
12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	588	N	463	-0-	-125	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3919	-0-	-101	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	4026	-0-	-97	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3823	-0-	-300	-0-	3823	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3512	-0-	-184	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4041	-0-	-20	-0-	4041	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3925	-0-	-5	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
12	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
01	3999	X	3977	-0-	-22	-0-	3977	2			Y	-0-					-0-
02	3668	X	3594	-0-	-74	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
03	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3707	-0-	-223	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3323	-0-	-157	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2742	-0-	-478	-0-	2742	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5870	2			Y	-0-					-0-
01	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			Y	-0-					-0-
02	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			Y	-0-					-0-
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	447	2	36	9	N	33					33

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	825	-0-	-435	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	827	-0-	-258	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	772	-0-	-313	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	752	-0-	-32	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	718	-0-	-62	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	679	-0-	-158	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	633	-0-	-39	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1892	-0-	-88	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1466	-0-	-298	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1704	-0-	-396	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	2			N	-0-					-0-
02	952	N	555	-0-	-397	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	752	-0-	-364	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 8 RRCID -> 195012 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 7489 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 7 RRCID -> 195050 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7856 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NICHOLSON WELL #: 5 RRCID -> 195051 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 7896 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2947	-0-	-23	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	2977	-0-	-92	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	2856	-0-	-213	-0-	2856	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2288	-0-	-484	-0-	2288	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2984	-0-	-85	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2922	-0-	-18	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 195115 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7774 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2157	-0-	-93	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	2			Y	-0-					-0-
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
04	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 195245 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7800 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 195260 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7050 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3597	-0-	-453	-0-	540	1	3057	2	Y	-0-					-0-
12	3813	X	3657	-0-	-156	-0-	558	1	3099	2	Y	-0-					-0-
01	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	558	1	3048	2	Y	-0-					-0-
02	3444	X	2962	-0-	-482	-0-	504	1	2458	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	3724	-0-	-27	-0-	558	1	3166	2	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	540	1	2742	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 11 RRCID -> 195272 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7489 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
12	2139	N	2102	-0-	-37	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2064	2			Y	-0-					-0-
02	1904	N	1894	-0-	-10	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	2			N	-0-					-0-
01	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

11	2250	X	1935	-0-	-315	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1742	-0-	-78	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1693	-0-	-227	-0-	1693	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

11	1950	N	1646	-0-	-304	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1600	-0-	-322	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1816	-0-	-13	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1176	-0-	-364	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1481	-0-	-131	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	920	-0-	-165	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
02	924	N	878	-0-	-46	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
04	990	N	900	-0-	-90	-0-	900	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7515 - 9904

11	4440	X	4187	-0-	-253	-0-	4187	2			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4898	X	4019	-0-	-879	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	3439	-0-	-985	-0-	3439	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	3926	-0-	-972	-0-	3926	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3680	-0-	-520	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					6
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					7
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					7
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					7
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					7
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	7	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1874	-0-	-76	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1899	-0-	-116	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1760	-0-	-130	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2023	-0-	-47	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
12	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1919	-0-	-127	-0-	1919	2			Y	-0-					-0-
02	1876	N	1717	-0-	-159	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1574	-0-	-69	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	51	-0-	-1561	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4175	-0-	1075	1075	4175	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2837	-0-	-163	912	2837	2			N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2528	-0-	-172	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
12	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	2579	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2647	-0-	-19	-0-	2647	2			Y	-0-					-0-
02	2352	N	2269	-0-	-83	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2511	-0-	-39	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3080	-0-	-430	-0-	3080	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3182	-0-	-135	-0-	3182	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2838	-0-	-74	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195528 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8380

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

11	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
12	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
04	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1786	-0-	-146	-0-	1786	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1874	-0-	-358	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1466	-0-	-574	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

11	4380	X	4002	-0-	-378	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	4110	-0-	-323	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4013	-0-	-296	-0-	4013	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3618	-0-	-274	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	4029	-0-	-125	-0-	4029	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3929	-0-	-61	-0-	3929	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
12	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
01	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1308	-0-	-120	-0-	1308	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
01	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 7 RRCID -> 195568 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7197 - 7642

11	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
12	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
01	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 10 RRCID -> 195578 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7721 - 8281

11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	4109	-0-	-107	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	3692	-0-	-116	-0-	3692	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	4067	-0-	-149	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	3979	-0-	-101	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 195701 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7018 - 7406

11	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1880	-0-	-136	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2050	-0-	-27	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 195951 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7432

11	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1415	-0-	-135	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1265	-0-	-107	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 195954 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7060 - 7455

11	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1827	-0-	-273	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 195958 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7048 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	1271	N	324	-0-	-947	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	310	N	100	-0-	-210	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 195961 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7050 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
12	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2115	-0-	-1047	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	449	-0-	-2611	-0-	449	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 195962 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7330 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2277	-0-	-187	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2529	-0-	-199	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
04	2640	X	2422	-0-	-218	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 195965 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7152 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1869	-0-	-208	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
01	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1623	-0-	-393	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2470	-0-	-20	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2481	-0-	-92	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2166	-0-	-130	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2294	-0-	-76	-0-	2294	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2245	-0-	-5	-0-	2245	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2235	-0-	-121	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2294	N	2293	-0-	-1	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
02	2100	N	1912	-0-	-188	-0-	1912	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2157	-0-	-75	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
*04	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	2097	2	2	9	Y	2					2

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3620	-0-	-162	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3544	-0-	-116	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2753	-0-	-97	-0-	2753	2			Y	-0-					-0-
12	2883	N	2804	-0-	-79	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-
01	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
02	2576	N	2547	-0-	-29	-0-	2547	2			Y	-0-					-0-
03	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2701	-0-	-59	-0-	2701	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1261	-0-	-111	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2918	-0-	-112	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2855	-0-	-276	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2541	-0-	-590	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2173	-0-	-655	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2822	-0-	-247	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2761	-0-	-149	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 196259 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	9	-0-	-711	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	3474	-0-	374	374	3474	2			N	-0-					-0-
04	2134	N	1760	-0-	-374	-0-	1760	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1032	-0-	-4	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1381	-0-	-665	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1362	-0-	-684	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	259	-0-	-1061	-0-	259	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
01	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	672	N	608	-0-	-64	-0-	608	2			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1904	-0-	-166	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1776	-0-	-394	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3123	-0-	23	23	3123	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5349	-0-	2549	2572	5349	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2968	-0-	-132	2440	2968	2			N	-0-					-0-
04	4752	X	2312	-0-	-2440	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	4763	-0-	1763	1763	359	1	4404	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
12	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
01	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
03	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2074	-0-	-313	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3427	-0-	-107	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3077	-0-	-115	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3359	-0-	-113	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3243	-0-	-117	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2066	-0-	-304	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1978	-0-	-254	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1671	-0-	-261	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1882	-0-	-38	-0-	1882	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196427 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6694 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
12	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2122	-0-	-174	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2326	-0-	-216	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2174	-0-	-166	-0-	2174	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					2
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					2
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	888	2			N	-0-					2
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					2
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					2
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					2

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-

OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3186	-0-	-204	-0-	3177	2	9	9	Y	8					43
12	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	3370	2	10	9	Y	9					52
01	3534	X	3221	-0-	-313	-0-	3218	2	3	9	Y	3					55
02	3192	X	2840	-0-	-352	-0-	2831	2	9	9	Y	8					63
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3828	2	18	9	Y	16					79
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3509	2	4	9	Y	4					83

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2470	-0-	-80	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2471	-0-	-102	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2402	-0-	-109	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2181	-0-	-115	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 16 RRCID -> 196458 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7571 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	2			N	-0-					-0-
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					-0-
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	532	N	300	-0-	-232	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	450	N	275	-0-	-175	-0-	275	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	705	-0-	-504	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169	-0-	971	2			Y	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

11	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					-0-
12	3017	N	2746	-0-	-271	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1987	-0-	-183	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
02	2100	X	1895	-0-	-205	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2063	-0-	-187	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

11	2010	N	1795	-0-	-215	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
12	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1625	-0-	-266	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1411	-0-	-269	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1394	-0-	-34	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 7 RRCID -> 196526 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7448 - 7932

11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	411	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

11	1320	N	1109	-0-	-211	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	973	-0-	-63	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

11	360	N	304	-0-	-56	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

11	1020	N	504	-0-	-516	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	899	N	717	-0-	-182	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	2			N	-0-					-0-
04	690	N	416	-0-	-274	-0-	416	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7495 - 9869

11	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
12	10062	X	10062	-0-	-0-	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

11	2460	N	2434	-0-	-26	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					-0-
01	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			Y	-0-					-0-
02	2268	N	2242	-0-	-26	-0-	2242	2			Y	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
04	2640	N	2421	-0-	-219	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 13 RRCID -> 196547 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7497 - 8070

11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2730	-0-	-30	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
12	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
01	2790	N	2755	-0-	-35	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	2548	N	2350	-0-	-198	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
04	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

11	2220	N	2150	-0-	-70	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2203	-0-	-60	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1921	-0-	-95	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

11	4230	X	4164	-0-	-66	-0-	4164	2			Y	-0-					-0-
12	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3971	-0-	-307	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3423	-0-	-469	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	3893	-0-	-416	-0-	3893	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4023	-0-	-147	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

11	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
12	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3385	-0-	-87	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2999	-0-	-165	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2364	-0-	-54	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2071	-0-	-57	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2059	-0-	-221	-0-	2059	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 8 RRCID -> 196595 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7498 - 8053

11	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 196602 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7002 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1621	-0-	-329	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1766	-0-	-249	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1744	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 196603 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7060 - 7480

11	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	2			N	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 196607 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7070 - 7482

11	780	N	737	-0-	-43	-0-	737	2			N	-0-					-0-
12	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
01	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			N	-0-					-0-
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			N	-0-					-0-
04	660	N	386	-0-	-274	-0-	386	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7067 - 7484

11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 10 RRCID -> 196614 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 7536 - 8120

11	780	N	474	-0-	-306	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	720	N	572	-0-	-148	-0-	572	2			N	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196618 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7304 - 7850

11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "A" WELL #: 6 RRCID -> 196619 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7349 - 7894

11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	908	-0-	-84	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	866	-0-	-30	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM HEIRS WELL #: 14 RRCID -> 196620 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7464 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
12	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1338	-0-	-34	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1469	-0-	-31	-0-	1468	2	1	9	N	1					1

WISE, JAMES E. WELL #: 6 RRCID -> 196622 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6790 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					12
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					12
01	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					12
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			Y	-0-					12
03	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					12
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	1138	2			Y	-0-					12

DERTING, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 196626 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6932 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7205 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5558	-0-	-382	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5566	-0-	-572	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4944	-0-	-544	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5686	-0-	-173	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5369	-0-	-361	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 196691 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7232 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 14 RRCID -> 196700 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7438 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					-0-
12	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	560	N	257	-0-	-303	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	527	N	31	-0-	-496	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	420	N	259	-0-	-161	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 9 RRCID -> 196704 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7497 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2272	-0-	-218	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2311	-0-	-417	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2287	-0-	-286	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2032	-0-	-96	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 14 RRCID -> 196705 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7458 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2371	-0-	-29	-0-	2371	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2133	-0-	-79	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 196710 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7044 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2346	-0-	-534	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2273	-0-	-548	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1989	-0-	-391	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	2086	-0-	-254	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 2 RRCID -> 196741 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7132 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2433	-0-	-57	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2449	-0-	-93	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2227	-0-	-41	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
03	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 3 RRCID -> 196742 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7374 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 196781 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6980 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	219	1	1319	2	Y	-0-					-0-
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	258	1	1457	2	Y	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	290	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	267	1	1583	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1656	-0-	-49	-0-	279	1	1377	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	258	1	1344	2	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 196846 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 6940 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1027	-0-	-177	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

MOSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1690	-0-	-80	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1536	-0-	-32	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	1575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2542	-0-	-188	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2649	-0-	-79	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2644	-0-	-53	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2351	-0-	-29	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2496	-0-	-54	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3309	-0-	-441	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
12	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3122	-0-	-877	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3097	-0-	-515	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3839	-0-	-160	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 197084 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6650 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			Y	-0-					-0-
01	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			Y	-0-					-0-
02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
03	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6985 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-
12	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
01	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
04	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 7 RRCID -> 197136 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7362 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1566	-0-	-338	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8957 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4601	2	24	9	Y	22	48	1			22
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4704	2	28	9	Y	25					47
01	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4674	2	20	9	Y	18	33	1			32
02	4256	X	4238	-0-	-18	-0-	4210	2	28	9	Y	25					57
03	4712	X	4675	-0-	-37	-0-	4636	2	39	9	Y	35	83	1			9
04	4560	X	4485	-0-	-75	-0-	4471	2	14	9	Y	13					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 16 RRCID -> 197291 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7061 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2468	-0-	-52	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2544	-0-	-60	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2392	-0-	-150	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	1350	-0-	-1192	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	777	-0-	-1533	-0-	777	2			N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 7 RRCID -> 197295 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7858 - 8550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 1 RRCID -> 197296 COMPL. DATE 05/10/2023 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6988 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	718	X	718	-0-	-0-	-0-	215	1	503	2	N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	241	1	3277	2	N	-0-					-0-
03	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	267	1	3634	2	N	-0-					-0-
04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	2305	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 2 RRCID -> 197298 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7469 - 7700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3616	-0-	-74	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3656	-0-	-157	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3789	-0-	-24	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	2915	-0-	-745	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: B 4 RRCID -> 197299 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7144 - 7394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1407	-0-	-21	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 197300 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6993 - 7197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	372	N	83	-0-	-289	-0-	83	2			N	-0-					-0-
01	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	210	N	15	-0-	-195	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197308 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7084 - 7324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NANCE WELL #: A 3 RRCID -> 197314 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7224 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
01	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
02	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3777	-0-	-453	-0-	3777	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 197315 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8000 - 8383

11	3450	X	3420	-0-	-30	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3375	-0-	-35	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3274	-0-	-322	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2848	-0-	-400	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3364	-0-	-232	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3332	-0-	-88	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 197407 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7352 - 7776

11	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2729	-0-	-123	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	2051	-0-	-497	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2597	-0-	-43	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197416 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7942 - 8794

11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	892	2	36	9	Y	33	30	1			20
12	868	N	841	-0-	-27	-0-	839	2	2	9	Y	2					22
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	919	2	3	9	Y	3	22	1			3
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	804	2	9	9	Y	8					11
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	876	2	4	9	Y	4					15
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	857	2	2	9	Y	2					17

LAU WELL #: 8 RRCID -> 197553 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7360 - 7748

11	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
12	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2288	-0-	-148	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2680	-0-	-17	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2468	-0-	-142	-0-	2468	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 197564 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8174 - 8472

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 5 RRCID -> 197571 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7730 - 8454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 4 RRCID -> 197632 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7940 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
12	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
04	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 5 RRCID -> 197633 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7900 - 8580

11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1169	-0-	-63	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1288	-0-	-2	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 3 RRCID -> 197637 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7982 - 8640

11	1860	N	1725	-0-	-135	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
01	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1845	-0-	-139	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1846	-0-	-44	-0-	1846	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

11	1650	N	43	-0-	-1607	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	1387	-0-	-1000	-0-	1387	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	1856	-0-	-454	-0-	1856	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

11	2610	X	2206	-0-	-404	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2443	-0-	-161	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	1859	-0-	-590	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1487	-0-	-585	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	1958	-0-	-491	-0-	1958	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1381	-0-	-419	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1813	-0-	-47	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1567	-0-	-141	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1497	-0-	-273	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2935	-0-	-320	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2452	-0-	-544	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2512	-0-	-698	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
01	186	N	75	-0-	-111	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	N	2781	-0-	-39	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
12	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2822	-0-	-30	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2777	-0-	-75	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2702	-0-	-28	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 3 RRCID -> 197777 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6941 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2070	-0-	-30	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1888	-0-	-282	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1516	-0-	-416	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	1905	-0-	-172	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
04	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 2 RRCID -> 197778 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7240 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 3 RRCID -> 197779 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7192 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 6 RRCID -> 197782 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
12	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	969	-0-	-426	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 7 RRCID -> 197783 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7390 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
02	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	3607	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3792	-0-	-21	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 6 RRCID -> 197796 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	993	-0-	-183	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

PITTARD, C. D. WELL #: 6 RRCID -> 197804 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
04	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2803	-0-	-417	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3171	-0-	-394	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2860	-0-	-590	-0-	2860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
04	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	199	-0-	-281	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	196	N	91	-0-	-105	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4206	-0-	-174	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4258	-0-	-113	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3513	-0-	-435	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4202	-0-	-138	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3989	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 7 RRCID -> 197887 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7340 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					-0-
12	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			Y	-0-					-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
04	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1335	-0-	-122	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1067	-0-	-221	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	962	-0-	-371	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	939	-0-	-411	-0-	939	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7670 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3781	-0-	-1439	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4086	-0-	-688	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4385	-0-	-513	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3270	-0-	-1154	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	307	-0-	-4591	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2042	-0-	-2188	-0-	2042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
12	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
03	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7655 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7368	-0-	-762	-0-	7368	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7946	-0-	-393	-0-	7946	2			Y	-0-					-0-
01	8184	X	7732	-0-	-452	-0-	7732	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6619	-0-	-325	-0-	6619	2			Y	-0-					-0-
03	7936	X	7751	-0-	-185	-0-	7751	2			Y	-0-					-0-
04	7680	X	7177	-0-	-503	-0-	7177	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 197914 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7376 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1877	-0-	-45	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
02	1736	N	1684	-0-	-52	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	258	1	6036	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5874	-0-	-760	-0-	267	1	5607	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	267	1	5953	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5003	-0-	-989	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6540	-0-	-1	-0-	267	1	6273	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6241	-0-	-59	-0-	258	1	5983	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7255 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2476	-0-	-224	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2409	-0-	-350	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	2082	-0-	-242	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2286	-0-	-287	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

11	1740	N	1639	-0-	-101	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 20 RRCID -> 198076 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7300 - 7604

11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1830	-0-	-130	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2138	-0-	-32	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2060	-0-	-10	-0-	2060	2			N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

11	2760	N	2747	-0-	-13	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2587	-0-	-265	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2479	-0-	-97	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2589	-0-	-263	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

11	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
12	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
03	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3151	-0-	151	151	3151	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

11	3300	X	3018	-0-	-282	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3005	-0-	-374	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3082	-0-	-266	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2469	-0-	-527	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3027	-0-	-3	-0-	3027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1653	-0-	-83	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1412	-0-	-128	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
01	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 7 RRCID -> 198260 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7223 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3603	-0-	-55	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3572	-0-	-86	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3546	-0-	-81	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3410	-0-	-100	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1728	-0-	-12	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
12	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3695	-0-	-205	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3773	-0-	-226	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3371	-0-	-213	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	2			N	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2803	-0-	-18	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	2410	-0-	-166	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2581	-0-	-119	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	925	-0-	-139	-0-	925	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 15 RRCID -> 198276 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 7516 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2982	-0-	-78	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3083	-0-	-79	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2961	-0-	-170	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2627	-0-	-201	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 16 RRCID -> 198277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7200 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2118	-0-	-132	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2235	-0-	-90	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2070	-0-	-210	-0-	2070	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 17 RRCID -> 198278 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	812	N	679	-0-	-133	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	899	N	653	-0-	-246	-0-	653	2			N	-0-					-0-
04	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 19 RRCID -> 198279 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7122 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
12	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
04	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198442 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7090 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	140	-0-	-263	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLEY WELL #: 2 RRCID -> 198504 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7899 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7210 - 7570

11	1110	N	17	-0-	-1093	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	88	-0-	-935	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198592 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7018 - 7348

11	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2234	-0-	-60	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1660	-0-	-412	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2011	-0-	-221	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198596 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 6980 - 7302

11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3119	-0-	19	19	3119	2			N	-0-					-0-
01	2701	N	2682	-0-	-19	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198599 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6958 - 7266

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 198985 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7347 - 7920

11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	784	-0-	-308	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198986 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7454 - 7955

11	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7231 - 10749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
12	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
01	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	8717	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 12 RRCID -> 198988 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7442 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	777	-0-	-273	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3161	-0-	-229	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	3195	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3259	-0-	-151	-0-	3259	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2739	-0-	-341	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	42	-0-	-3275	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 198992 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7748 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
12	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
02	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-

CHADWICK ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 198993 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8168 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 4 RRCID -> 198994 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7333 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2165	-0-	-25	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2249	-0-	-45	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2236	-0-	-27	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1993	-0-	-23	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2109	-0-	-154	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2147	-0-	-13	-0-	2147	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 27 RRCID -> 198995 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7296 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	510	-0-	-22	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 198998 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7074 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	682	N	500	-0-	-182	-0-	500	2			N	-0-					-0-
01	620	N	461	-0-	-159	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 16 RRCID -> 198999 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7632 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1207	-0-	-113	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1562	-0-	-118	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1770	2			Y	-0-					-0-
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2069	-0-	-101	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1978	-0-	-161	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2299	-0-	-57	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2220	-0-	-43	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2127	-0-	-93	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	578	-0-	-104	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1282	-0-	-6	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	258	1	4247	2	Y	-0-					-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	267	1	4652	2	Y	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	267	1	4338	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3774	-0-	-426	-0-	241	1	3533	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	4358	-0-	-447	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
04	4650	X	4147	-0-	-503	-0-	258	1	3889	2	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7174 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
12	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
01	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
04	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1669	-0-	-11	-0-	1669	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 19 RRCID -> 199186 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7132 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1148	-0-	-262	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 21 RRCID -> 199273 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7160 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	899	N	711	-0-	-188	-0-	711	2			N	-0-					-0-
02	840	N	618	-0-	-222	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 3 RRCID -> 199280 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7743 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
12	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	2			N	-0-					-0-
01	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
02	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	8804	2			N	-0-					-0-
03	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
04	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: A 4 RRCID -> 199281 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7408 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			Y	-0-					-0-
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			Y	-0-					-0-
04	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	624	-0-	-126	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 199436 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7138 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2026	-0-	-46	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2236	-0-	-58	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 199437 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7174 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1777	-0-	-145	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1759	-0-	-41	-0-	1759	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 3 RRCID -> 199438 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6952 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 4 RRCID -> 199440 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7180 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	140	1	10	2	N	-0-					-0-
01	248	N	135	-0-	-113	-0-	112	1	23	2	N	-0-					-0-
02	252	N	131	-0-	-121	-0-	130	1	1	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	145	1	387	2	N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	94	1	861	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7072 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1077	-0-	-855	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7854	-0-	-276	-0-	7854	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7987	-0-	-352	-0-	7987	2			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7931	-0-	-377	-0-	7931	2			Y	-0-					-0-
02	7476	X	6528	-0-	-948	-0-	6528	2			Y	-0-					-0-
03	8215	X	7975	-0-	-240	-0-	7975	2			Y	-0-					-0-
04	7860	X	7563	-0-	-297	-0-	7563	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3754	-0-	-776	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4497	-0-	-184	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
04	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

11	2970	X	2704	-0-	-266	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2620	-0-	-418	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2461	-0-	-283	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
03	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2957	-0-	-13	-0-	2957	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 3 RRCID -> 199796 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8622 - 10500

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

11	2010	N	1700	-0-	-310	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
12	2077	N	1737	-0-	-340	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1466	-0-	-130	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1592	-0-	-144	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

11	1950	N	1930	-0-	-20	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1663	-0-	-352	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	190	-0-	-1825	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1589	-0-	-203	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7040 - 9298

11	10380	X	9818	-0-	-562	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
12	10509	X	10095	-0-	-414	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9996	-0-	-420	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
02	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	9201	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9878	-0-	-259	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9535	-0-	-275	-0-	9535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7842 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	11924	-0-	-466	-0-	11924	2			Y	-0-					-0-
12	12679	X	12091	-0-	-588	-0-	12091	2			Y	-0-					-0-
01	12493	X	12012	-0-	-481	-0-	12012	2			Y	-0-					-0-
02	11228	X	10776	-0-	-452	-0-	10776	2			Y	-0-					-0-
03	12307	X	11777	-0-	-530	-0-	11777	2			Y	-0-					-0-
04	11910	X	11272	-0-	-638	-0-	11272	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	2			N	-0-					-0-

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 7931 - 7989

11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199812 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6982 - 7260

11	2640	N	2600	-0-	-40	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2543	-0-	-185	-0-	2543	2			Y	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
02	2436	N	2370	-0-	-66	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					-0-
04	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 199813 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7256 - 7700

11	2070	N	2045	-0-	-25	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2083	-0-	-56	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1803	-0-	-101	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
03	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 9 RRCID -> 199817 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7190 - 7650

11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PETERSON, A. L. WELL #: 15 RRCID -> 199818 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7356 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
12	930	N	849	-0-	-81	-0-	849	2			N	-0-					-0-
01	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	2			N	-0-					-0-
02	812	N	487	-0-	-325	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	780	N	300	-0-	-480	-0-	300	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 199819 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7302 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	2170	-0-	-50	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1834	-0-	-460	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1635	-0-	-381	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1343	-0-	-114	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	979	-0-	-337	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 9 RRCID -> 199825 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7168 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1580	-0-	-160	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1396	-0-	-88	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 26 RRCID -> 199828 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7292 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1012	-0-	-8	-0-	1012	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 28 RRCID -> 199829 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7317 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	861	-0-	-99	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	864	-0-	-128	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	691	-0-	-179	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 199830 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7204 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2438	-0-	-82	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2700	-0-	-90	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2568	-0-	-102	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 199918 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7411 - 9015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131	X	-0-	-0-	-2131	-0-					N	-0-					-0-
12	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	X	1211	-0-	-229	-0-	36	1	1175	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 6932 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	12065	-0-	-235	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12314	-0-	-334	-0-	12314	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12265	-0-	-228	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10961	-0-	-323	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11745	-0-	-717	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11569	-0-	-491	-0-	11569	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 1 RRCID -> 199926 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6944 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	539	1	2269	2	Y	-0-					-0-
12	2852	X	2818	-0-	-34	-0-	557	1	2261	2	Y	-0-					-0-
01	2914	X	2908	-0-	-6	-0-	535	1	2373	2	Y	-0-					-0-
02	2632	X	2397	-0-	-235	-0-	412	1	1985	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2391	-0-	-523	-0-	557	1	1834	2	Y	-0-					-0-
04	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	539	1	2321	2	Y	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
01	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3617	-0-	-475	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3337	-0-	-623	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	2			N	-0-					-0-
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1833	-0-	-183	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 13 RRCID -> 200126 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7208 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 200129 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 7969 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4710	-0-	-750	-0-	4710	2			Y	-0-					-0-
12	5518	X	315	-0-	-5203	-0-	284	2	31	9	Y	28	26	1			2
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			Y	-0-					-0-
03	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			Y	-0-					-0-
04	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	15492	2	63	9	Y	57	57	1			-0-

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 7695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2800	-0-	-224	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3098	-0-	-292	-0-	3098	2			N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2137	-0-	-95	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1856	-0-	-300	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	2167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	886	-0-	-402	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 7800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 12 RRCID -> 200205 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 7834 - 8480

11	2940	X	2898	-0-	-42	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2701	-0-	-15	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2967	-0-	-40	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2906	-0-	-4	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 24 RRCID -> 200211 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7286 - 7788

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 26 RRCID -> 200214 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7152 - 7640

11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	563	-0-	-181	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	617	-0-	-55	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 6 RRCID -> 200224 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7852 - 8602

11	1740	N	1722	-0-	-18	-0-	1719	2	3	9	Y	3					6
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	1739	2	2	9	Y	2					8
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1717	2	6	9	Y	5					13
02	1596	N	1548	-0-	-48	-0-	1548	2			Y	-0-					13
03	1736	N	1726	-0-	-10	-0-	1720	2	6	9	Y	5					18
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1668	2	12	9	Y	11					29

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7680 - 10055

11	11130	X	10904	-0-	-226	-0-	10904	2			Y	-0-					-0-
12	11501	X	11080	-0-	-421	-0-	11080	2			Y	-0-					-0-
01	11501	X	11012	-0-	-489	-0-	11012	2			Y	-0-					-0-
02	10360	X	10044	-0-	-316	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
03	11470	X	10697	-0-	-773	-0-	10697	2			Y	-0-					-0-
04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	1197	-0-	-123	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					3
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					3
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1369	2	4	9	Y	4					7
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1277	2	3	9	Y	3					10
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					10
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					10

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1488	-0-	-24	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1493	-0-	-181	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	1480	-0-	-140	-0-	1476	2	4	9	Y	4					4

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3491	-0-	-139	-0-	3451	2	40	9	Y	36	86	1			10
12	3720	X	3482	-0-	-238	-0-	3473	2	9	9	Y	8					18
01	3720	X	3533	-0-	-187	-0-	3482	2	51	9	Y	46	59	1			5
02	3248	X	3179	-0-	-69	-0-	3139	2	40	9	Y	36					41
03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3530	2	63	9	Y	57	89	1			9
04	3480	X	3477	-0-	-3	-0-	3429	2	48	9	Y	44	53	1			-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 5 RRCID -> 200332 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9300 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	3233	2	17	9	Y	15	46	1			2
12	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	3242	2	19	9	Y	17					19
01	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	3251	2	25	9	Y	23	30	1			12
02	3108	X	2976	-0-	-132	-0-	2963	2	13	9	Y	12					24
03	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3337	2	21	9	Y	19	32	1			11
04	3240	X	3206	-0-	-34	-0-	3193	2	13	9	Y	12					23

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	8833	-0-	-2087	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	9068	-0-	-2216	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	9071	-0-	-2213	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7121	-0-	-1335	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7901	-0-	-1213	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7731	-0-	-1089	-0-	7731	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 7974 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
01	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
02	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
03	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
04	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 1 RRCID -> 200390 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7000 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3936	-0-	-84	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3979	-0-	-113	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3491	-0-	-205	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3906	-0-	-186	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3780	-0-	-150	-0-	3780	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					12
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					12
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			Y	-0-					12
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					12
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					12
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					12

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2772	-0-	-78	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2836	-0-	-109	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2730	-0-	-215	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	2348	-0-	-256	-0-	2348	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2573	-0-	-279	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2369	-0-	-391	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1679	-0-	-29	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
03	1860	N	1804	-0-	-56	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 5 RRCID -> 200428 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7382 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
01	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2086	-0-	-194	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	968	2	4	9	Y	4					29
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1					30
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					30
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					30
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1039	2	13	9	Y	12					42
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	980	2	1	9	Y	1	43	1			-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6615 - 9254

11	10260	X	9468	-0-	-792	-0-	9468	2			Y	-0-					-0-
12	10540	X	9751	-0-	-789	-0-	9751	2			Y	-0-					-0-
01	10509	X	9566	-0-	-943	-0-	9566	2			Y	-0-					-0-
02	9464	X	8606	-0-	-858	-0-	8453	2	153	9	Y	139	86	1			53
03	10199	X	8470	-0-	-1729	-0-	8400	2	70	9	Y	64	2	1			115
04	9480	X	8372	-0-	-1108	-0-	8372	2			Y	-0-					115

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7252 - 7652

11	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2922	-0-	-85	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2884	-0-	-123	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2451	-0-	-265	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2656	-0-	-254	-0-	2656	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 200494 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7178 - 7568

11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1329	-0-	-71	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
01	2046	N	1967	-0-	-79	-0-	1967	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1794	-0-	-54	-0-	1782	2	12	9	Y	11					11
*03	2108	N	2003	-0-	-105	-0-	1970	2	33	9	Y	30					41
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1920	2	17	9	Y	15	56	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7860 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
12	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
01	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
03	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
04	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	9081	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3874	2	1	9	Y	1					20
12	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					20
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					20
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					20
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					20
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			Y	-0-					20

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4463	-0-	-397	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4621	-0-	-308	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4579	-0-	-288	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4038	-0-	-358	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4666	-0-	-77	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4288	-0-	-182	-0-	4288	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 5 RRCID -> 200538 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7630 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2871	-0-	-99	-0-	2871	2			Y	-0-					10
12	3069	X	2954	-0-	-115	-0-	2954	2			Y	-0-					10
01	3069	X	2957	-0-	-112	-0-	2957	2			Y	-0-					10
02	2744	X	2612	-0-	-132	-0-	2612	2			Y	-0-					10
03	3038	X	2944	-0-	-94	-0-	2944	2			Y	-0-					10
04	2880	X	2811	-0-	-69	-0-	2811	2			Y	-0-					10

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7052 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
12	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
01	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	X	637	-0-	-0-	-0-	338	1	263	2	Y	33					33
							36	9									
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	258	1	983	2	Y	-0-					33
01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					33
02	647	X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					33
03	1240	X	758	-0-	-482	-0-	703	2	55	9	Y	50	50	1			33
04	1200	X	664	-0-	-536	-0-	664	2			Y	-0-					33

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	62	-0-	-155	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	300	N	26	-0-	-274	-0-	26	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 25 RRCID -> 200666 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7068 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	644	N	640	-0-	-4	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 26 RRCID -> 200667 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7082 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 27 RRCID -> 200668 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7078 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
01	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 11 RRCID -> 200725 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 7832 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	630	N	390	-0-	-240	-0-	390	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 13 RRCID -> 200726 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7756 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	409	-0-	-371	-0-	409	2			N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200778 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7794 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3141	-0-	-99	-0-	3141	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	3183	-0-	-134	-0-	3183	2			Y	-0-					-0-
01	3286	X	3170	-0-	-116	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2933	-0-	-35	-0-	2933	2			Y	-0-					-0-
03	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	740	-0-	-2410	-0-	740	2			Y	-0-					-0-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3748	-0-	-152	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3824	-0-	-175	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3765	-0-	-203	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3315	-0-	-241	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3746	-0-	-160	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7050 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3537	-0-	-123	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3572	-0-	-210	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3458	-0-	-293	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2919	-0-	-413	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3395	-0-	-145	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	6	-0-	-324	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
12	744	N	406	-0-	-338	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	620	N	376	-0-	-244	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	616	N	383	-0-	-233	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

11	1320	N	1210	-0-	-110	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	320	-0-	-765	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

11	1050	N	843	-0-	-207	-0-	843	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	903	-0-	-267	-0-	903	2			N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	1			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	1			N	-0-					-0-
01	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	1			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	1			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	722	1	189	2	N	-0-					-0-
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	710	1	917	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1904	-0-	-16	-0-	1904	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1739	-0-	-245	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
01	1953	N	1785	-0-	-168	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	1362	-0-	-402	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1596	-0-	-140	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7171 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	542	1	4140	2	N	-0-					-0-
12	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	960	1	4541	2	N	-0-					-0-
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	255	1	4694	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2770	-0-	-254	-0-	285	1	2485	2	N	-0-					-0-
03	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	237	1	4261	2	N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	292	1	3672	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1617	-0-	-183	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1523	-0-	-151	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
03	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 5 RRCID -> 201061 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6683 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 201063 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7042 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	525	-0-	-345	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	436	-0-	-494	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	388	-0-	-387	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	42	-0-	-462	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 201069 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7460 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2131	-0-	-137	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2411	-0-	-69	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2295	-0-	-45	-0-	2295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 13 RRCID -> 201202 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7495 - 8050

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	980	N	877	-0-	-103	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
04	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 16 RRCID -> 201203 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7484 - 8081

11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1240	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 17 RRCID -> 201204 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7458 - 8050

11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	987	-0-	-67	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
12	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	2			N	-0-					-0-
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
02	476	N	370	-0-	-106	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	510	N	375	-0-	-135	-0-	375	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

11	3780	X	3627	-0-	-153	-0-	3627	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3749	-0-	-188	-0-	3749	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3425	-0-	-512	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3040	-0-	-516	-0-	3040	2			Y	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

11	990	N	296	-0-	-694	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	499	-0-	-524	-0-	499	2			N	-0-					-0-
01	868	N	423	-0-	-445	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2521	-0-	-21	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2262	-0-	-34	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2431	-0-	-80	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2376	-0-	-84	-0-	2376	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

11	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
12	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1772	-0-	-57	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1557	-0-	-67	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1704	-0-	-6	-0-	1704	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2223	-0-	-40	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
01	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1921	-0-	-123	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

11	3510	X	3358	-0-	-152	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3558	-0-	-69	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3144	-0-	-104	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3273	-0-	-237	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2573	-0-	-31	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
01	2573	N	2496	-0-	-77	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2140	-0-	-184	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
03	2573	N	2480	-0-	-93	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
04	2430	N	2293	-0-	-137	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

11	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2623	-0-	-177	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2913	-0-	-125	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2716	-0-	-224	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	981	-0-	-69	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	462	-0-	-592	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 8 RRCID -> 201460 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7020 - 7464

11	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

11	1830	N	1650	-0-	-180	-0-	408	1	1224	2	Y	16					29
							18	9									
12	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	422	1	1292	2	Y	18					47
							20	9									
01	1767	N	1569	-0-	-198	-0-	422	1	1135	2	Y	11					58
							12	9									
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	381	1	1270	2	Y	34					92
							37	9									
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	422	1	1454	2	Y	2	76	1			18
							2	9									
04	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	408	1	1401	2	Y	9					27
							10	9									

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7370 - 8597

11	28249	X	28249	-0-	-0-	-0-	28249	2			N	-0-					-0-
12	28653	X	28653	-0-	-0-	-0-	28653	2			N	-0-					-0-
01	28214	X	28214	-0-	-0-	-0-	28214	2			N	-0-					-0-
02	25076	X	25076	-0-	-0-	-0-	25076	2			N	-0-					-0-
03	27340	X	27340	-0-	-0-	-0-	27340	2			N	-0-					-0-
04	26143	X	26143	-0-	-0-	-0-	26143	2			N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

11	1470	N	1384	-0-	-86	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
12	2077	N	453	-0-	-1624	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	641	-0-	-1374	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	1764	N	728	-0-	-1036	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	13	-0-	-452	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			Y	-0-					18
12	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	1445	2			Y	-0-					18
01	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	2			Y	-0-					18
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	1287	2			Y	-0-					18
03	1457	N	1449	-0-	-8	-0-	1449	2			Y	-0-					18
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1400	2	1	9	Y	1					19

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4442	-0-	-84	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
02	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4103	-0-	-367	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 01/16/2024 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
04	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7892 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			Y	-0-					-0-
12	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			Y	-0-					-0-
01	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	10098	2			Y	-0-					-0-
02	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			Y	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			Y	-0-					-0-
04	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	724	-0-	-236	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					-0-
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	672	N	613	-0-	-59	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	744	N	641	-0-	-103	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	2			N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7851 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	10566	2			Y	-0-					-0-
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			Y	-0-					-0-
01	10631	X	10631	-0-	-0-	-0-	10631	2			Y	-0-					-0-
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	2			Y	-0-					-0-
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	2			Y	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201750 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 7570 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5653	-0-	-287	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5687	-0-	-420	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5780	-0-	-296	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5155	-0-	-137	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5519	-0-	-309	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5383	-0-	-257	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 15 RRCID -> 201751 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7918 - 8487

11	2310	N	2249	-0-	-61	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1788	-0-	-312	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2213	-0-	-7	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 12 RRCID -> 201754 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7628 - 8260

11	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1558	-0-	-116	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1328	-0-	-100	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 201759 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7822 - 8442

11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	532	N	517	-0-	-15	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	570	N	442	-0-	-128	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 6 RRCID -> 201761 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7042 - 7478

11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2360	-0-	-89	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-
01	2356	N	2257	-0-	-99	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1976	-0-	-152	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2279	-0-	-77	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
04	2190	N	2173	-0-	-17	-0-	2173	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					-0-
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2052	-0-	-25	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1797	-0-	-135	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	2004	2			Y	-0-					-0-
04	1980	N	1913	-0-	-67	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 9 RRCID -> 201763 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6882 - 7298

11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1199	-0-	-10	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8070 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8214	-0-	-276	-0-	8214	2			Y	-0-					-0-
12	8773	X	8184	-0-	-589	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			Y	-0-					-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			Y	-0-					-0-
04	8430	X	8382	-0-	-48	-0-	8382	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 8 RRCID -> 201770 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6737 - 7127

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 13 RRCID -> 201773 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7764 - 8430

11	1890	N	1833	-0-	-57	-0-	1833	2			Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1651	-0-	-57	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1777	-0-	-23	-0-	1777	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 9 RRCID -> 201774 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6741 - 7188

11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					40
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-					40
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					40
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					40
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					40
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					40

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 5 RRCID -> 201775 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7754 - 10053

11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	308	1	3538	2	N	-0-					-0-
01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	422	1	5290	2	N	-0-					-0-
02	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	406	1	4052	2	N	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	323	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	208	1	4921	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 6 RRCID -> 201783 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6812 - 7274

11	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			Y	-0-					30
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					30
01	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	2			Y	-0-					30
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			Y	-0-					30
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					30
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					30

GRAHAM-SHOOP WELL #: 9 RRCID -> 201790 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7654 - 8110

11	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	2			N	-0-					-0-
12	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	2			N	-0-					-0-
01	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	285	2	14	9	N	13					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201794 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7618 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7110 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-
01	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
03	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-

WALKER, O. WELL #: 3 RRCID -> 201801 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8000 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					9
12	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			Y	-0-					9
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			Y	-0-					9
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					9
03	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					9
04	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3359	2	56	9	Y	51	51	1			9

ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 201802 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7412 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					12
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					12
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2324	-0-	-676	-0-	360	1	1964	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1986	-0-	-1114	-0-	372	1	1614	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1688	-0-	-1412	-0-	372	1	1316	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1303	-0-	-1357	-0-	336	1	967	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2122	-0-	-265	-0-	372	1	1750	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	1698	-0-	-612	-0-	360	1	1338	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
03	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
04	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7450 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5748	-0-	-372	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5729	-0-	-595	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6169	-0-	-93	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5794	-0-	-158	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5305	-0-	-665	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3170	-0-	-10	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3227	-0-	-59	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	3225	-0-	-30	-0-	3225	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2795	-0-	-173	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
03	3286	X	3133	-0-	-153	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	3146	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 7 RRCID -> 201824 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7212 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3081	-0-	-9	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3092	-0-	-70	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3057	-0-	-136	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2691	-0-	-193	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2883	-0-	-207	-0-	2883	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201825 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7294 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
01	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 19 RRCID -> 201885 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7708 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			Y	-0-					-0-
12	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			Y	-0-					-0-
01	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
02	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	7822	2			Y	-0-					-0-
03	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			Y	-0-					-0-
04	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8671	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7056 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
12	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
01	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
03	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
04	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN-MILLER WELL #: 8 RRCID -> 201898 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7262 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3050	-0-	-370	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3047	-0-	-487	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2910	-0-	-438	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2429	-0-	-539	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2700	-0-	-493	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2597	-0-	-463	-0-	2597	2			N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 2 RRCID -> 201987 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7610 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 4 RRCID -> 201988 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7672 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

BURNS BRANCH WELL #: 6 RRCID -> 201989 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7626 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANI WELL #: 5 RRCID -> 201991 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7646 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

CHAPEL HILL WELL #: G 3 RRCID -> 202057 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7589 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 14 RRCID -> 202058 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7768 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3140	-0-	-100	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3186	-0-	-100	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3105	-0-	-181	-0-	3105	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2299	-0-	-669	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
03	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3132	-0-	-18	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 202169 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
01	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 3 RRCID -> 202204 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7421 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2					2

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2598	-0-	-12	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
01	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2389	-0-	-308	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2232	-0-	-378	-0-	2232	2			N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7574 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	15845	-0-	-1165	-0-	15845	2			Y	-0-					-0-
12	17267	X	16089	-0-	-1178	-0-	16089	2			Y	-0-					-0-
01	17174	X	15860	-0-	-1314	-0-	15860	2			Y	-0-					-0-
02	15120	X	14299	-0-	-821	-0-	14299	2			Y	-0-					-0-
03	16368	X	15695	-0-	-673	-0-	15695	2			Y	-0-					-0-
04	15840	X	14993	-0-	-847	-0-	14993	2			Y	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7534 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
01	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
04	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 2 RRCID -> 202235 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8629 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
01	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 3 RRCID -> 202236 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7786 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
02	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 9 RRCID -> 202266 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7464 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1677	-0-	-183	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1852	-0-	-101	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1497	-0-	-303	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 13 RRCID -> 202268 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7007 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		366	-0-	366	548	366	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		611	-0-	611	1159	611	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 13 RRCID -> 202269 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7204 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1929	-0-	-81	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1928	-0-	-87	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1991	-0-	-79	-0-	1991	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 7 RRCID -> 202271 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6773 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-					-0-
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2307	-0-	-142	-0-	2307	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2077	-0-	-135	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
03	2449	N	2312	-0-	-137	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
04	2220	N	2137	-0-	-83	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	474	-0-	-126	-0-	474	2			Y	-0-					2
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					2
01	620	N	556	-0-	-64	-0-	544	2	12	9	Y	11					13
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	660	2	3	9	Y	3					16
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	Y	2					18
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SCHLUTER WELL #: 6 RRCID -> 202300 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7603 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

H35 WELL #: 1 RRCID -> 202303 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7512 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 5 RRCID -> 202304 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7638 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITESELL, KATHERINE "A" WELL #: 3 RRCID -> 202306 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6766 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	908	-0-	-128	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	874	-0-	-206	-0-	874	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 20 RRCID -> 202307 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7198 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	669	-0-	-231	-0-	669	2			N	-0-					6
12	1147	N	583	-0-	-564	-0-	582	2	1	9	N	1					7
01	837	N	656	-0-	-181	-0-	656	2			N	-0-					7
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					7
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					7
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					7

ADAMS, CORINNE WELL #: 8 RRCID -> 202346 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 8070 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 10 RRCID -> 202410 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7104 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					3
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					3
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	2			Y	-0-					3
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					3
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 14 RRCID -> 202411 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7440 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4908	-0-	-102	-0-	4906	2	2	9	Y	2					23
12	5239	X	4864	-0-	-375	-0-	4850	2	14	9	Y	13					36
01	5239	X	4731	-0-	-508	-0-	4724	2	7	9	Y	6					42
02	4732	X	4181	-0-	-551	-0-	4167	2	14	9	Y	13					55
*03	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	4646	2	12	9	Y	11					66
*04	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4454	2	13	9	Y	12	78	1			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 4 RRCID -> 202412 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 8773 - 9430

11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1728	-0-	-36	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1738	-0-	-152	-0-	1738	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 4 RRCID -> 202444 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7414 - 8046

11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 3 RRCID -> 202448 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7152 - 7722

11	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1489	-0-	-51	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7454 - 10406

11	14850	X	13811	-0-	-1039	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
12	14849	X	14163	-0-	-686	-0-	14163	2			N	-0-					-0-
01	14694	X	14146	-0-	-548	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	12714	-0-	-530	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13989	-0-	-519	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13523	-0-	-277	-0-	13523	2			N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-					27
12	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	2	11	9	Y	10					37
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1348	2	3	9	Y	3					40
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1270	2	1	9	Y	1					41
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1291	2	4	9	Y	4	23	1			22
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	Y	1					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7005 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2277	-0-	-48	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2273	-0-	-52	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2189	-0-	-1	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7260 - 8366

11	5280	X	5195	-0-	-85	-0-	312	1	4883	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	4413	-0-	-1043	-0-	313	1	4100	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5439	-0-	-110	-0-	319	1	5120	2	N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	291	1	4874	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4972	-0-	-577	-0-	281	1	4691	2	N	-0-					-0-
04	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	312	1	5002	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 03/25/2021 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

11	1380	N	742	-0-	-638	-0-	742	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	706	-0-	-410	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8547 - 10400

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7930 - 9990

11	10620	X	10301	-0-	-319	-0-	10301	2			Y	-0-					-0-
12	10943	X	10535	-0-	-408	-0-	10535	2			Y	-0-					-0-
01	10850	X	10446	-0-	-404	-0-	10446	2			Y	-0-					-0-
02	9800	X	9191	-0-	-609	-0-	9191	2			Y	-0-					-0-
03	10695	X	10286	-0-	-409	-0-	10286	2			Y	-0-					-0-
04	10290	X	9931	-0-	-359	-0-	9931	2			Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1783	-0-	-177	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1378	-0-	-722	-0-	1378	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 9 RRCID -> 202983 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7004 - 7437

11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	258	-0-	-238	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
03	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1147	-0-	-173	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 17 RRCID -> 203636 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6978 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1325	-0-	-132	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1098	-0-	-162	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 18 RRCID -> 203637 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7011 - 7161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 9 RRCID -> 203681 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7145 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3045	-0-	-105	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2990	-0-	-203	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
02	2884	X	2059	-0-	-825	-0-	2059	2			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 203685 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7566 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	586	-0-	-747	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	300	-0-	-876	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 05/24/2017 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7222 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7780	-0-	-80	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8048	-0-	-260	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	6989	-0-	-1319	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6536	-0-	-968	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7268	-0-	-854	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7890	2			N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 203772 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7280 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3131	-0-	-79	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3217	-0-	-100	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2842	-0-	-126	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3117	-0-	-107	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2846	-0-	-274	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7970 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6654	-0-	-6	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
12	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6702	-0-	-87	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5825	-0-	-391	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6436	-0-	-508	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6476	-0-	-244	-0-	6476	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 203992 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7420 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	866	-0-	-188	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	924	N	704	-0-	-220	-0-	704	2			N	-0-					-0-
03	868	N	726	-0-	-142	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	900	N	679	-0-	-221	-0-	679	2			N	-0-					-0-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203993 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7290 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3184	-0-	-9	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2671	-0-	-241	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2833	-0-	-391	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	1863	-0-	-1257	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 203994 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7797 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5476	-0-	-166	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5507	-0-	-135	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	1391	-0-	-4069	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 2 RRCID -> 204082 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6932 - 7148

11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	806	N	744	-0-	-62	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 204124 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7179 - 7747

11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	251	-0-	-1	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 10 RRCID -> 204271 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7221 - 7782

11	2284	N	1943	-0-	-341	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
12	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
01	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					-0-
02	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
03	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
04	991	X	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					8
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	620	2	4	9	Y	4					12
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					12
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	Y	1					13
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	612	2	4	9	Y	4					17
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	589	2	10	9	Y	9					26

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 3 RRCID -> 204280 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9125 - 10180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 2 RRCID -> 204294 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8160 - 10044

11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
01	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
03	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 204298 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7328 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1918	-0-	-122	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1794	-0-	-376	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1741	-0-	-51	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1892	-0-	-154	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1670	-0-	-70	-0-	1670	2			N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7310 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
01	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: D 3 RRCID -> 204329 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7118 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2			N	-0-					-0-
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			N	-0-					-0-
01	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4780	-0-	-470	-0-	342	1	4438	2	Y	-0-					-0-
12	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	363	1	5354	2	Y	17					17
							19	9									
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	375	1	5104	2	Y	1					18
							1	9									
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	339	1	4629	2	Y	-0-					18
03	5735	X	5409	-0-	-326	-0-	375	1	5034	2	Y	-0-					18
04	5550	X	5044	-0-	-506	-0-	363	1	4680	2	Y	1					19
							1	9									

VEALE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 03/12/2024 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3468	-0-	-522	-0-	3458	2	10	9	Y	9					9
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4138	2	1	9	Y	1					10
01	3782	X	3779	-0-	-3	-0-	3778	2	1	9	Y	1					11
02	3416	X	3098	-0-	-318	-0-	3098	2			Y	-0-					11
03	4123	X	3540	-0-	-583	-0-	3540	2			Y	-0-					11
04	3990	X	3270	-0-	-720	-0-	3270	2			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1565	-0-	-31	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1474	-0-	-206	-0-	1474	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
04	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7515	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 02/17/2023 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7256 - 9331

11	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
12	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
01	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	10703	2			N	-0-					-0-
02	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

11	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2772	-0-	-49	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2659	-0-	-162	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1931	-0-	-617	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2684	-0-	-46	-0-	2684	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7840 - 10004

11	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	258	1	7499	2	N	-0-					-0-
12	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	267	1	7670	2	N	-0-					-0-
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	267	1	7432	2	N	-0-					-0-
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	241	1	6701	2	N	-0-					-0-
03	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	267	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	258	1	6460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3242	-0-	-148	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3286	-0-	-93	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2784	-0-	-268	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2855	-0-	-385	-0-	2855	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	396	-0-	-174	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 6 RRCID -> 204964 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7376 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1316	-0-	-17	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	989	-0-	-220	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	858	-0-	-206	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3117	-0-	-33	-0-	3117	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	3185	-0-	-70	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3200	-0-	-24	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
01	1922	N	1742	-0-	-180	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
02	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1766	2			Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1415	-0-	-55	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	1512	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1309	-0-	-7	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1810	-0-	-110	-0-	1810	2			Y	-0-					-0-
12	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
01	1984	N	1825	-0-	-159	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1656	-0-	-235	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
04	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2			Y	-0-					-0-
02	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1330	-0-	-220	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1049	-0-	-241	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	931	-0-	-340	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1078	-0-	-348	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	885	-0-	-95	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 204993 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8529 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	2	17	9	Y	15					18
12	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	Y	26					44
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1383	2	7	9	Y	6					50
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1246	2	39	9	Y	35	81	1			4
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1366	2	33	9	Y	30	2	1			32
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1327	2	2	9	Y	2	34	1			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 32 RRCID -> 204994 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7800 - 10507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6126	-0-	-354	-0-	6126	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6661	-0-	-97	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6659	-0-	-99	-0-	6659	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5744	-0-	-360	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6310	-0-	-355	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 204995 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8700 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					8
12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					8
01	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					8
02	392	N	284	-0-	-108	-0-	284	2			Y	-0-					8
03	434	N	231	-0-	-203	-0-	220	2	11	9	Y	10					18
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	568	2	12	9	Y	11					29

VEALE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 204996 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7000 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5084	2	21	9	Y	19					19
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3507	2	1	9	Y	1					20
01	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	1965	2	14	9	Y	13					33
02	2632	X	1824	-0-	-808	-0-	1824	2			Y	-0-					33
03	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	2007	2	44	9	Y	40	40	1			33
04	2820	X	1922	-0-	-898	-0-	1922	2			Y	-0-					33

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 204998 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7759 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	770	2	2	9	Y	2					24
12	620	N	519	-0-	-101	-0-	518	2	1	9	Y	1					25
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					25
02	560	N	419	-0-	-141	-0-	419	2			Y	-0-					25
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	2	11	9	Y	10					35
*04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	770	2	6	9	Y	5					40

MCALISTER, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 205000 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7182 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	399	2			N	-0-					-0-
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	630	N	434	-0-	-196	-0-	434	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 12 RRCID -> 205004 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7716 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	2			N	-0-					-0-
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					-0-
01	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	735	-0-	-77	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
04	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	2			N	-0-					-0-

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 03/29/2022 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7029 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
12	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			Y	-0-					-0-
01	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			Y	-0-					-0-
03	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	722	-0-	-118	-0-	722	2			Y	-0-					5
12	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	2			Y	-0-					5
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			Y	-0-					5
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					5
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					5
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					5

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 10 RRCID -> 205412 COMPL. DATE 12/07/2023 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8353 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2943	-0-	-33	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2820	-0-	-156	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2287	-0-	-401	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2010	-0-	-966	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2370	-0-	-510	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 205470 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6810 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2760	-0-	-120	-0-	2754	2	6	9	Y	5					8
12	2976	X	2837	-0-	-139	-0-	2824	2	13	9	Y	12					20
01	2914	X	2829	-0-	-85	-0-	2819	2	10	9	Y	9					29
02	2604	X	2491	-0-	-113	-0-	2487	2	4	9	Y	4					33
03	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2825	2	30	9	Y	27	57	1			3
04	2760	X	2748	-0-	-12	-0-	2742	2	6	9	Y	5					8

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	810	N	768	-0-	-42	-0-	768	2			N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2347	-0-	-474	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2637	-0-	-215	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1700	-0-	-960	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2035	-0-	-910	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2689	-0-	-161	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2388	-0-	-222	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
12	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2693	2	34	9	Y	31	29	1			2
01	2666	N	2372	-0-	-294	-0-	2372	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2240	N	2136	-0-	-104	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	2728	N	2315	-0-	-413	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
12	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
01	2077	N	2074	-0-	-3	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
02	1848	N	1811	-0-	-37	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
03	2077	N	1685	-0-	-392	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
04	2010	N	1731	-0-	-279	-0-	1731	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	752	-0-	-268	-0-	752	2			N	-0-					-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
01	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	532	-0-	-801	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	840	N	494	-0-	-346	-0-	494	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 9 RRCID -> 205997 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7809 - 9946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8511	-0-	-519	-0-	8511	2			Y	-0-					-0-
12	9269	X	8678	-0-	-591	-0-	8678	2			Y	-0-					-0-
01	9207	X	8639	-0-	-568	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
02	8316	X	7271	-0-	-1045	-0-	7271	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8657	-0-	-333	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7982	-0-	-538	-0-	7982	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	980	N	792	-0-	-188	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7645 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	601	-0-	-15	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7005 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
12	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
01	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 02/15/2016 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7700 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9880	-0-	-230	-0-	9880	2			Y	-0-					-0-
12	10447	X	10018	-0-	-429	-0-	10018	2			Y	-0-					-0-
01	10416	X	10048	-0-	-368	-0-	10048	2			Y	-0-					-0-
02	9408	X	9190	-0-	-218	-0-	9190	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9883	-0-	-440	-0-	9883	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9625	-0-	-245	-0-	9625	2			Y	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 206653 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7225 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			Y	-0-					-0-
01	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			Y	-0-					-0-
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			Y	-0-					-0-
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4159	2	22	9	Y	20	20	1			-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 3H RRCID -> 206713 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7270 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1443	-0-	-387	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
12	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 6 RRCID -> 206763 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7864 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2358	-0-	-12	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
01	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2442	-0-	-78	-0-	2442	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7250 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	11392	-0-	-128	-0-	11392	2			Y	-0-					-0-
12	11904	X	11714	-0-	-190	-0-	11714	2			Y	-0-					-0-
01	11842	X	11730	-0-	-112	-0-	11730	2			Y	-0-					-0-
02	10696	X	10562	-0-	-134	-0-	10562	2			Y	-0-					-0-
03	11842	X	11732	-0-	-110	-0-	11699	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
04	11400	X	11343	-0-	-57	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 10/25/2022 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			Y	-0-					13
12	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	1035	2			Y	-0-					13
01	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	2			Y	-0-					13
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					13
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					13
*04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-	13	7			-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 14 RRCID -> 206800 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6862 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	800	-0-	-70	-0-	800	2			Y	-0-					-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	272	-0-	-484	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	699	-0-	-293	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	600	-0-	-210	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8025 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	141	X	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 8 RRCID -> 206998 COMPL. DATE 04/12/2022 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8850 - 11580

11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
12	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	204	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	372	1	3959	2	N	-0-					-0-
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	360	1	4383	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206999 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7525 - 9805

11	9390	X	8973	-0-	-417	-0-	8973	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9275	-0-	-242	-0-	9275	2			Y	-0-					-0-
01	9486	X	9234	-0-	-252	-0-	9234	2			Y	-0-					-0-
02	8512	X	7964	-0-	-548	-0-	7964	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	8804	-0-	-558	-0-	8764	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
04	8970	X	8427	-0-	-543	-0-	8427	2			Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	908	-0-	-100	-0-	908	2			N	-0-					-0-
03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7486 - 7960

11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
02	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	904	-0-	-416	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7863 - 10131

11	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6851	2			N	-0-					-0-
12	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
01	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
03	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
04	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	7012	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

11	1680	N	1635	-0-	-45	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1522	-0-	-183	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1371	-0-	-169	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	539	1	4539	2	N	-0-					60
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	557	1	3878	2	N	127	175	1			12
							140	9									
01	3131	X	2501	-0-	-630	-0-	557	1	1846	2	N	89	101	1			-0-
							98	9									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	503	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	557	1	3887	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2396	-0-	-634	-0-	539	1	1756	2	N	92	92	1			-0-
							101	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

11	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1410	-0-	-16	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

11	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	3714	2			Y	-0-					-0-
12	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	3815	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3372	-0-	-128	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3654	-0-	-190	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3554	-0-	-166	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 207132 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6630 - 7100

11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					2
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			Y	-0-					2
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					2
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	127	2			Y	-0-					2
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			Y	-0-					2
04	150	N	82	-0-	-68	-0-	82	2			Y	-0-					2

MCCURDY, A. C. WELL #: 2 RRCID -> 207146 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7214 - 7704

11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			Y	-0-					13
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					13
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					13
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					13
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					13
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					13

SWAFFORD, DON WELL #: 4 RRCID -> 207152 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 8387 - 8751

11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8070 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10782	-0-	-168	-0-	10782	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	10996	-0-	-784	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	10905	-0-	-875	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	9673	-0-	-967	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10695	-0-	-589	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9437	-0-	-1333	-0-	9437	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS UNIT 11 WELL #: 1 RRCID -> 207259 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8880 - 11551

11	3180	X	2696	-0-	-484	-0-	258	1	2438	2	Y	-0-					-0-
12	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	267	1	2591	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	3029	-0-	-102	-0-	267	1	2762	2	Y	-0-					-0-
02	2828	X	1462	-0-	-1366	-0-	241	1	1221	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	267	1	2569	2	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2912	-0-	-28	-0-	258	1	2654	2	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

11	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6990	-0-	-140	-0-	6990	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	5898	-0-	-1232	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6753	-0-	-470	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6082	-0-	-908	-0-	6082	2			N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

11	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2486	-0-	-25	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2297	-0-	-183	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2066	-0-	-258	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2315	-0-	-165	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

11	2760	X	2518	-0-	-242	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2679	-0-	-142	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 207542 COMPL. DATE 09/26/2022 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8475 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5434	-0-	-1646	-0-	258	1	5134	2	Y	38	39	1			98
							42	9									
12	7099	X	5843	-0-	-1256	-0-	267	1	5496	2	Y	73					171
							80	9									
01	6169	X	5557	-0-	-612	-0-	267	1	5228	2	Y	56	115	1			112
							62	9									
02	5488	X	4965	-0-	-523	-0-	241	1	4683	2	Y	37					149
							41	9									
03	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	267	1	5778	2	Y	50	41	1			158
							55	9									
04	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	258	1	5402	2	Y	39	28	1			169
							43	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7724 - 10428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			Y	-0-					-0-
12	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7286	2			Y	-0-					-0-
01	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	2			Y	-0-					-0-
02	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7042	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			Y	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8700 - 8904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1382	-0-	-28	-0-	1382	2			Y	-0-					-0-
12	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-
01	1426	N	1124	-0-	-302	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1139	-0-	-149	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1355	2			Y	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	731	1	3124	2	Y	-0-					20
12	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	755	1	3205	2	Y	-0-					20
01	3751	X	1518	-0-	-2233	-0-	755	1	763	2	Y	-0-					20
02	3388	X	3182	-0-	-206	-0-	682	1	2457	2	Y	39	38	1			21
							43	9									
03	3751	X	3671	-0-	-80	-0-	755	1	2916	2	Y	-0-	1	1			20
04	3630	X	2176	-0-	-1454	-0-	731	1	1445	2	Y	-0-					20

KNAPP WELL #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6974	-0-	-106	-0-	6974	2			Y	-0-					-0-
12	7254	X	7159	-0-	-95	-0-	7159	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	7084	-0-	-170	-0-	7084	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6463	-0-	-89	-0-	6406	2	57	9	Y	52	51	1			1
03	7223	X	7123	-0-	-100	-0-	7123	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	6960	X	6883	-0-	-77	-0-	6883	2			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-					2
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					2
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					2
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					2
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					2
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
12	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			Y	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
02	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-					-0-
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					-0-
04	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1197	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 208250 COMPL. DATE 01/31/2024 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7585 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 208357 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7280 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3481	-0-	-89	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3556	-0-	-226	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3458	-0-	-324	-0-	3458	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3063	-0-	-353	-0-	3052	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
03	3596	X	1739	-0-	-1857	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	13	-0-	-3467	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

GILLILAN, C. WELL #: 1 RRCID -> 208367 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7586 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1104	-0-	-6	-0-	1093	2	11	9	Y	10					15
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1122	2	11	9	Y	10					25
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	1111	2	14	9	Y	13					38
02	1036	N	1028	-0-	-8	-0-	1016	2	12	9	Y	11					49
03	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1114	2	22	9	Y	20	66	1			3
04	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1033	2	4	9	Y	4					7

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1628	-0-	-77	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1310	-0-	-258	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1389	-0-	-254	-0-	1389	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1243	-0-	-227	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3822	-0-	-378	-0-	3822	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3818	-0-	-491	-0-	3818	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	3843	-0-	-714	-0-	3843	2			Y	-0-					-0-
02	4116	X	3376	-0-	-740	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
03	4557	X	3672	-0-	-885	-0-	3672	2			Y	-0-					-0-
04	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	3400	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			Y	-0-					41
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			Y	-0-					41
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2069	2	31	9	Y	28	28	1			41
02	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1878	2	102	9	Y	93					134
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					134
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			Y	-0-					134

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	158	-0-	-3922	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	3348	X	365	-0-	-2983	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	700	X	109	-0-	-591	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	372	X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	360	X	190	-0-	-170	-0-	190	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 14 RRCID -> 208734 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8700 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	Y	12					12
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2818	2	1	9	Y	1					13
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					13
03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2899	2	18	9	Y	16					29
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2839	2	15	9	Y	14					43

CHADWICK RESOURCES, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 208739 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7863 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		8	-0-	8	21	8	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		165	-0-	165	186	165	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		211	-0-	211	397	211	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	432	35	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	434	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		88	-0-	88	522	88	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD, L.P. WELL #: 14 RRCID -> 208746 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7923 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4517	-0-	-343	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4614	-0-	-284	-0-	4614	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	4597	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4011	-0-	-385	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4694	-0-	-80	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDFIELD L. P. WELL #: 13 RRCID -> 208747 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7974 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1452	-0-	-78	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1485	-0-	-45	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 15 RRCID -> 208756 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7937 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	2128	2			Y	-0-					-0-
02	1932	N	1908	-0-	-24	-0-	1908	2			Y	-0-					-0-
03	2139	N	2117	-0-	-22	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
04	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 10 RRCID -> 208864 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7864 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2206	-0-	-119	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2221	-0-	-11	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1687	-0-	-80	-0-	1687	2			Y	-0-					-0-
01	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
02	1596	N	1504	-0-	-92	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1302	-0-	-348	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 10 RRCID -> 209218 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6904 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 2 RRCID -> 209260 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8014 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	12263	2			N	-0-					-0-
12	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	12339	2			N	-0-					-0-
01	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
02	10692	X	10692	-0-	-0-	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
03	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	2			N	-0-					-0-

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209300 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	2276	2	9	9	Y	8					23
12	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	2386	2	19	9	Y	17					40
01	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2478	2	19	9	Y	17	43	1			14
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2185	2	14	9	Y	13					27
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2506	2	17	9	Y	15					42
04	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2481	2	15	9	Y	14	56	1			-0-

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
12	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	9427	2			N	-0-					-0-
01	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
03	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7809 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	12175	-0-	-905	-0-	12175	2			Y	-0-					-0-
12	13330	X	12296	-0-	-1034	-0-	12296	2			Y	-0-					-0-
01	13144	X	12173	-0-	-971	-0-	12173	2			Y	-0-					-0-
02	11592	X	10893	-0-	-699	-0-	10893	2			Y	-0-					-0-
03	12710	X	11997	-0-	-713	-0-	11997	2			Y	-0-					-0-
04	12180	X	11481	-0-	-699	-0-	11481	2			Y	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1279	-0-	-23	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1100	-0-	-104	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4398	-0-	-72	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4545	-0-	-74	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4594	-0-	-25	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3934	-0-	-238	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4557	-0-	-31	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4251	-0-	-189	-0-	4251	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 209411 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7236 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1417	-0-	-95	-0-	1391	2	26	9	Y	24	24	1			-0-
03	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209412 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7408 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLARK, MATT GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 209416 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8426 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 13 RRCID -> 209494 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7836 - 8520

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 22 RRCID -> 209496 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7136 - 7590

11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 209500 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6950 - 10379

11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	204	1	3567	2	Y	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	199	1	3074	2	Y	-0-					-0-
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	179	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	164	1	2748	2	Y	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	196	1	2806	2	Y	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	182	1	2729	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8550 - 10708

11	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
12	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
01	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
04	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209702 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6917 - 7226

11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 209717 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7500 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	258	1	4961	2	N	-0-					-0-
12	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	267	1	5587	2	N	-0-					-0-
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	267	1	5379	2	N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	241	1	5181	2	N	-0-					-0-
03	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	267	1	7397	2	N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	258	1	6980	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209719 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7544 - 7916

11	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2551	-0-	-115	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2107	-0-	-245	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2340	-0-	-233	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	2186	2			N	-0-					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

11	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3077	-0-	-178	-0-	3077	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3003	-0-	-190	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2629	-0-	-255	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2894	-0-	-206	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210088 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7618 - 9377

11	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			Y	-0-					-0-
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	2			Y	-0-					-0-
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			Y	-0-					-0-
02	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			Y	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5338	2	31	9	Y	28	28	1			-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7438 - 11008

11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5696	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	5504	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	5061	-0-	-259	-0-	5002	2	59	9	Y	54	53	1			1
03	5828	X	5724	-0-	-104	-0-	5724	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5610	X	5575	-0-	-35	-0-	5575	2			Y	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

11	2520	N	2499	-0-	-21	-0-	2499	2			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			Y	-0-					-0-
01	2604	N	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-
02	2324	N	2120	-0-	-204	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2500	-0-	-11	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
04	2460	N	2394	-0-	-66	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 4 RRCID -> 210100 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7037 - 7466

11	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM "B" WELL #: 7 RRCID -> 210101 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7044 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1005	-0-	-507	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1416	-0-	-165	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 6 RRCID -> 210103 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7014 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			Y	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	2237	-0-	-3	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2215	-0-	-265	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 21 RRCID -> 210288 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8174 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
12	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			N	-0-					-0-
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			N	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
03	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5836	2			N	-0-					-0-
04	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 9 RRCID -> 210464 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7095 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2183	-0-	-111	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1920	-0-	-208	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2176	-0-	-87	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 8 RRCID -> 210474 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7428 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1519	-0-	-221	-0-	1519	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1515	-0-	-159	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1314	-0-	-114	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	1452	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "C" WELL #: 1 RRCID -> 210485 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7804 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	11847	-0-	-933	-0-	11847	2			Y	-0-					-0-
12	13206	X	12539	-0-	-667	-0-	12539	2			Y	-0-					-0-
01	12834	X	11898	-0-	-936	-0-	11898	2			Y	-0-					-0-
02	11424	X	9631	-0-	-1793	-0-	9631	2			Y	-0-					-0-
03	12524	X	12204	-0-	-320	-0-	12204	2			Y	-0-					-0-
04	12120	X	11465	-0-	-655	-0-	11465	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FOX, ZINA GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 210520 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7739 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7022	-0-	-1138	-0-	812	1	6210	2	Y	-0-					-0-
12	8432	X	6901	-0-	-1531	-0-	825	1	6076	2	Y	-0-					-0-
01	8029	X	3044	-0-	-4985	-0-	351	1	2693	2	Y	-0-					-0-
02	6720	X	3451	-0-	-3269	-0-	422	1	3029	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	5789	-0-	-1651	-0-	830	1	4959	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	4962	-0-	-2058	-0-	792	1	4170	2	Y	-0-					-0-

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

11	3330	X	3318	-0-	-12	-0-	3318	2			Y	-0-					3
12	3503	X	3386	-0-	-117	-0-	3329	2	57	9	Y	52	51	1			4
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	3164	X	3088	-0-	-76	-0-	3088	2			Y	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3503	2	41	9	Y	37	37	1			-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			Y	-0-					-0-

MEEKINS-MAYS WELL #: 4 H RRCID -> 210618 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8119

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210635 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7490 - 8050

11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	3003	-0-	-4	-0-	3003	2			Y	-0-					-0-
01	3007	N	2846	-0-	-161	-0-	2846	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2622	-0-	-94	-0-	2622	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2872	-0-	-135	-0-	2872	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-

HOLLAND, C. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210638 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7248 - 9708

11	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11705	2			Y	-0-					-0-
12	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	11962	2			Y	-0-					-0-
01	11880	X	11880	-0-	-0-	-0-	11880	2			Y	-0-					-0-
02	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			Y	-0-					-0-
03	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	11878	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 1 RRCID -> 210648 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9283 - 11789

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 210694 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7604 - 8174

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
STONE, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 210860 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7574 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6892	2	20	9	Y	18	35	1			47
12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7015	2	58	9	Y	53	87	1			13
01	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6480	2	21	9	Y	19	6	1			26
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5896	2	43	9	Y	39					65
03	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6621	2	30	9	Y	27	64	1			28
04	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6400	2	21	9	Y	19	34	1			13

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2230	-0-	-230	-0-	217	1	2013	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	1861	-0-	-681	-0-	228	1	1633	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	1183	-0-	-1359	-0-	272	1	911	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1984	-0-	-88	-0-	199	1	1785	2	N	-0-					-0-
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	249	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	434	-0-	-706	-0-	301	1	133	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
12	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
01	992	N	912	-0-	-80	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	806	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	864	-0-	-221	-0-	864	2			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3732	-0-	-143	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3630	-0-	-245	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3283	-0-	-217	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3638	-0-	-237	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3426	-0-	-324	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 6713 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	915	-0-	-65	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	857	-0-	-259	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	514	1	4591	2	N	-0-					-0-
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	522	1	4775	2	N	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	483	1	4750	2	N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	452	1	5032	2	N	-0-					-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	500	1	5361	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	429	1	4821	2	N	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3378	-0-	-192	-0-	3378	2			Y	-0-					-0-
12	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	3548	-0-	-141	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	3181	-0-	-11	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	3424	-0-	-79	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
04	3420	X	3319	-0-	-101	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 211233 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7040 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2384	-0-	-496	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2246	-0-	-451	-0-	2246	2			Y	-0-					-0-
01	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
02	2380	X	2237	-0-	-143	-0-	2237	2			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2522	-0-	-113	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2490	X	2320	-0-	-170	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-

LINAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211235 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7785 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 211415 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7500 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3540	-0-	-90	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3235	-0-	-153	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
03	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-

COX WELL #: 7 RRCID -> 211416 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7894 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
12	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
03	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2299	-0-	-71	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 6 RRCID -> 211432 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7785 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1638	-0-	-12	-0-	1638	2			Y	-0-					22
12	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	1647	2			Y	-0-					22
01	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			Y	-0-					22
02	1540	N	1477	-0-	-63	-0-	1477	2			Y	-0-					22
03	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			Y	-0-					22
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3758	-0-	-86	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3801	-0-	-136	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3366	-0-	-302	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3747	-0-	-314	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3070	-0-	-860	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 10400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 9640

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 11245

11	2520	N	2406	-0-	-114	-0-	258	1	2148	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	267	1	2176	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2354	-0-	-95	-0-	267	1	2087	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2065	-0-	-175	-0-	241	1	1824	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	2383	-0-	-66	-0-	267	1	2116	2	Y	-0-					-0-
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	258	1	2084	2	Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7162 - 10150

11	12570	X	11822	-0-	-748	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
12	12834	X	12045	-0-	-789	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
01	12834	X	11878	-0-	-956	-0-	11878	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10699	-0-	-837	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12225	-0-	-82	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11725	-0-	-95	-0-	11725	2			N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211920 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7686 - 8341

11	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1485	-0-	-83	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1528	-0-	-177	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1458	-0-	-162	-0-	1458	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 211926 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7770 - 8424

11	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
04	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 10 RRCID -> 212200 COMPL. DATE 04/05/2022 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7750 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 12 RRCID -> 212431 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7366 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-
02	784	N	710	-0-	-74	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212433 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7404 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1373	-0-	-279	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	1592	2			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1485	-0-	-225	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212446 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7522 - 7913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					-0-
01	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	392	N	368	-0-	-24	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48	-0-	372	2			N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 1 RRCID -> 212538 COMPL. DATE 10/04/2021 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7827 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	1348	-0-	-1352	-0-	148	1	1200	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	1274	-0-	-1020	-0-	140	1	1134	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2156	-0-	-665	-0-	238	1	1918	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	181	1	1419	2			N	-0-					-0-
03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	216	1	1627	2			N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	325	1	2150	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 1 RRCID -> 212542 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8220 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1753	-0-	-1997	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
01	3844	X	2796	-0-	-1048	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2313	-0-	-1159	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3288	-0-	-60	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
04	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FULTON WELL #: 1 RRCID -> 212552 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8374 - 11074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	258	1	3428	2	Y	27	37	1			17
							30	9									
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	267	1	3536	2	Y	27					44
							30	9									
01	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	267	1	3453	2	Y	17					61
							19	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	241	1	2694	2	Y	30	86	1			5
							33	9									
03	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	267	1	3571	2	Y	15	2	1			18
							17	9									
04	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	258	1	3880	2	Y	20	36	1			2
							22	9									

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7395 - 10154

11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
12	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
01	3162	X	419	-0-	-2743	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
03	25126	X	25126	-0-	-0-	-0-	25126	2			Y	-0-					-0-
04	20295	X	20295	-0-	-0-	-0-	20295	2			Y	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
02	952	N	766	-0-	-186	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	963	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

11	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	2			N	-0-					-0-
04	3056	X	2914	-0-	-142	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212692 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 7437 - 10314

11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	1767	-0-	-1798	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
02	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22323	2			Y	-0-					-0-
03	27387	X	27387	-0-	-0-	-0-	27387	2			Y	-0-					-0-
04	22600	X	22600	-0-	-0-	-0-	22524	2	76	9	Y	69	69	1			-0-

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SULLIVAN, VENA GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212716 COMPL. DATE 09/20/2021 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7016 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			Y	-0-					-0-
12	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	2			Y	-0-					-0-
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			Y	-0-					-0-
02	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6157	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3370	2	1	9	Y	1					14
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					14
01	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	2			Y	-0-					14
02	2968	X	2766	-0-	-202	-0-	2766	2			Y	-0-					14
03	3286	X	3158	-0-	-128	-0-	3158	2			Y	-0-					14
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	3028	2			Y	-0-					14

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-					2
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			Y	-0-					2
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			Y	-0-					2
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					2
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					2
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					2

BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 212897 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7515 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERICKSON, LENA WELL #: 1 H RRCID -> 213005 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9303 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	258	1	2353	2	Y	26					80
							29	9									
12	2852	N	2648	-0-	-204	-0-	267	1	2357	2	Y	22					102
							24	9									
01	2728	N	2588	-0-	-140	-0-	267	1	2291	2	Y	27	89	1			40
							30	9									
02	2464	N	2041	-0-	-423	-0-	241	1	1799	2	Y	1					41
							1	9									
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	267	1	2480	2	Y	-0-					41
04	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	258	1	2561	2	Y	32					73
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EVERS WELL #: 9 H RRCID -> 213007 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 9004 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2374	2	2	9	Y	2					7
12	2573	N	2478	-0-	-95	-0-	2461	2	17	9	Y	15					22
01	2573	N	2400	-0-	-173	-0-	2393	2	7	9	Y	6					28
02	2212	N	2205	-0-	-7	-0-	2203	2	2	9	Y	2					30
03	2480	N	2359	-0-	-121	-0-	2356	2	3	9	Y	3					33
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2349	2	17	9	Y	15	41	1			7

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6930 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
01	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
02	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7680 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			Y	-0-					29
12	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11680	2	223	9	Y	203					232
01	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11113	2	1	9	Y	1	204	1			29
02	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	9778	2	1	9	Y	1					30
03	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			Y	-0-					30
04	11039	X	11039	-0-	-0-	-0-	11039	2			Y	-0-					30

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 09/20/2023 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7453 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
04	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	8754	2			N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7892 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	921	X	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
12	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
01	856	X	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	938	X	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/16/2021 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7339 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9673	2			N	-0-					-0-
01	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
02	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
03	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
04	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2573	-0-	-457	-0-	2573	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2389	-0-	-742	-0-	2331	2	58	9	Y	53	53	1			-0-
02	2408	X	2071	-0-	-337	-0-	1953	2	118	9	Y	107					107
03	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	2224	2			Y	-0-					107
04	2580	X	1981	-0-	-599	-0-	1981	2			Y	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 06/21/2021 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6940 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
01	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
02	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
04	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 213448 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7250 - 8510

11	6390	X	6141	-0-	-249	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6284	-0-	-195	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6276	-0-	-203	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5462	-0-	-278	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5921	-0-	-229	-0-	5921	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 8 RRCID -> 213598 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7370 - 7820

11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2640	-0-	-76	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2904	-0-	-126	-0-	2904	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 9 RRCID -> 213599 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7386 - 7820

11	840	N	689	-0-	-151	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	574	-0-	-201	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	450	-0-	-194	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	236	-0-	-72	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 5 RRCID -> 213603 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7350 - 7754

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2107	-0-	-23	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2169	2	32	9	Y	29	27	1			2
01	2232	N	2147	-0-	-85	-0-	2147	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	1960	N	1933	-0-	-27	-0-	1933	2			Y	-0-					-0-
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2154	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	1285	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 213897 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7514 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 214058 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7174 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 2 RRCID -> 214098 COMPL. DATE 09/11/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7110 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	258	1	6528	2	N	-0-					-0-
12	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	267	1	6822	2	N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	267	1	6841	2	N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	241	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	267	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	258	1	6775	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			Y	-0-					-0-
01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1365	-0-	-427	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1317	-0-	-667	-0-	1317	2			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1140	-0-	-780	-0-	1140	2			Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1106	-0-	-98	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1177	-0-	-249	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
04	1320	N	962	-0-	-358	-0-	962	2			Y	-0-					-0-

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 214561 COMPL. DATE 02/16/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7236 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8082	-0-	-468	-0-	8082	2			Y	-0-					-0-
12	8618	X	8079	-0-	-539	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-
01	8494	X	7892	-0-	-602	-0-	7892	2			Y	-0-					-0-
02	7672	X	7049	-0-	-623	-0-	7049	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7967	-0-	-372	-0-	7967	2			Y	-0-					-0-
04	8070	X	7609	-0-	-461	-0-	7609	2			Y	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7110 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
12	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
01	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
02	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
04	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-
12	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2336	-0-	-44	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2584	-0-	-51	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
04	2550	N	2519	-0-	-31	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	392	N	347	-0-	-45	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7973 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
12	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	25640	X	25640	-0-	-0-	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
04	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	20369	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
12	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7545 - 9977

11	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-
12	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-
01	14697	X	14697	-0-	-0-	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
03	14557	X	14557	-0-	-0-	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	13714	2			N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7668 - 9700

11	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			Y	-0-					-0-
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1208	-0-	-136	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
04	1410	N	1408	-0-	-2	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 214960 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7090 - 9834

11	2400	N	1987	-0-	-413	-0-	442	1	1533	2	Y	11					11
							12	9									
12	2542	N	2288	-0-	-254	-0-	487	1	1799	2	Y	2					13
							2	9									
01	3100	N	3555	-0-	455	455	420	1	3135	2	Y	-0-					13
02	2454	N	1999	-0-	-455	-0-	443	1	1555	2	Y	1					14
							1	9									
03	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	491	1	1985	2	Y	-0-	6	1			8
04	2670	X	2491	-0-	-179	-0-	344	1	2147	2	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 02/26/2022 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 7894 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
12	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
01	9859	X	9859	-0-	-0-	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
02	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
03	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	2			N	-0-					-0-
04	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

CASTO-CHIEF WELL #: 1 H RRCID -> 215340 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7741 - 10167

11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
03	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
04	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 215341 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7350 - 9025

11	3000	X	2606	-0-	-394	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2610	-0-	-490	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2271	-0-	-529	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2501	-0-	-413	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2444	-0-	-166	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7134 - 9000

11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
12	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	1969	-0-	-2030	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
02	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
04	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	8358	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 10 H RRCID -> 215401 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10104

11	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2252	-0-	-42	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2250	-0-	-44	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1934	-0-	-138	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2101	-0-	-162	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1770	-0-	-420	-0-	1770	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 215414 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 7480 - 8000

11	420	N	241	-0-	-179	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

VELTEN WELL #: 1 RRCID -> 215417 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7538 - 8106

11	2850	X	2397	-0-	-453	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2485	-0-	-460	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1823	-0-	-725	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2238	-0-	-162	-0-	2238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CURRIE, FLORENCE WELL #: 10 RRCID -> 215455 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6963 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1691	-0-	-107	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1591	-0-	-149	-0-	1591	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 6 RRCID -> 215457 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7414 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1419	-0-	-93	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1539	-0-	-135	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7463 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1450	-0-	-426	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4371	-0-	1371	1371	4371	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
01	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2902	-0-	-68	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2953	-0-	-116	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2938	-0-	-131	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2462	-0-	-310	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRAHAM HEIRS WELL #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	512					N	-0-					-0-

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3254	-0-	154	154	3254	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3684	-0-	584	738	3684	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3403	-0-	603	1341	3403	2			N	-0-					-0-
03	3421	X	2080	-0-	-1341	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	251	1	3263	2	N	-0-					-0-

ACCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF.10071 - 10475

11	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	6656	-0-	-474	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6645	-0-	-609	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6194	-0-	-358	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6825	-0-	-429	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6824	-0-	-136	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 215691 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7893 - 10404

11	2010	N	1957	-0-	-53	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1672	-0-	-148	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 20 H RRCID -> 215905 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7365 - 8822

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 4 RRCID -> 215969 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7650 - 10513

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

11	4170	X	4148	-0-	-22	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	1503	2			Y	-0-					-0-
02	1484	N	1293	-0-	-191	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			Y	-0-					-0-
04	1440	N	1302	-0-	-138	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	481	-0-	-201	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

11	1380	N	982	-0-	-398	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1076	-0-	-195	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

11	6900	X	6302	-0-	-598	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6110	-0-	-989	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5933	-0-	-1135	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5503	-0-	-629	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	41	-0-	-1106	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	2			N	-0-					-0-
04	2317	N	2274	-0-	-43	-0-	2274	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2332	-0-	-24	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2295	-0-	-92	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1958	-0-	-170	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2103	-0-	-222	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2073	-0-	-147	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215996 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7395 - 9574

11	2460	X	2068	-0-	-392	-0-	747	1	1319	2	Y	2					2
							2	9									
12	2542	X	2058	-0-	-484	-0-	772	1	1274	2	Y	11					13
							12	9									
01	2542	X	1560	-0-	-982	-0-	704	1	846	2	Y	9					22
							10	9									
02	2100	X	1369	-0-	-731	-0-	642	1	727	2	Y	-0-					22
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	773	1	1638	2	Y	-0-					22
04	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	803	1	1883	2	Y	-0-	18	1			4

BOYD WELL #: 8 RRCID -> 215999 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8929 - 10658

11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1447	2	19	9	Y	17					17
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1231	2	10	9	Y	9					26
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1632	2	15	9	Y	14					40
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1965	2	15	9	Y	14	44	1			10

VEALE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216001 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7210 - 11153

11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	421	1	3814	2	Y	18					18
							20	9									
12	3410	X	3271	-0-	-139	-0-	448	1	2820	2	Y	3					21
							3	9									
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	495	1	3486	2	Y	3					24
							3	9									
02	3080	X	1914	-0-	-1166	-0-	460	1	1453	2	Y	1					25
							1	9									
03	3410	X	2475	-0-	-935	-0-	447	1	2028	2	Y	-0-					25
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	380	1	2941	2	Y	9	34	1			-0-
							10	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

11	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			Y	-0-					-0-
12	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	3605	-0-	-1138	-0-	3605	2			Y	-0-					-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	2			Y	-0-					-0-
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
04	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1419	-0-	-81	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	1396	-0-	-154	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1105	-0-	-395	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	359	-0-	-881	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
02	1148	N	382	-0-	-766	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
03	1209	N	952	-0-	-257	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5318	-0-	-382	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5723	-0-	-74	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	179	-0-	-5587	-0-	179	2			N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7926 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	363	1	6960	2	Y	59	49	1			23
							65	9									
12	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	375	1	7184	2	Y	14					37
							15	9									
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	375	1	7104	2	Y	54					91
							59	9									
02	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	339	1	6419	2	Y	32	88	1			35
							35	9									
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	375	1	7113	2	Y	52	86	1			1
							57	9									
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	363	1	6905	2	Y	43					44
							47	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
12	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 15 H RRCID -> 216587 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7871 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
12	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
01	10772	X	10772	-0-	-0-	-0-	10772	2			N	-0-					-0-
02	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
03	10653	X	10653	-0-	-0-	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
04	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

11	3900	X	3737	-0-	-163	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
12	3968	X	1845	-0-	-2123	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	3931	2			Y	-0-					-0-
02	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			Y	-0-					-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			Y	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3606	-0-	-114	-0-	3606	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	1059	-0-	-2661	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	1128	-0-	-2232	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	3075	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3492	-0-	-108	-0-	3492	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7453 - 9017

11	10890	X	10544	-0-	-346	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10699	-0-	-709	-0-	10699	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10403	-0-	-1005	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8798	-0-	-1506	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10644	-0-	-392	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7515 - 10700

11	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	5582	2			Y	-0-					-0-
01	5673	X	5537	-0-	-136	-0-	5537	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	4913	-0-	-211	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
04	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

11	3570	X	3420	-0-	-150	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3318	-0-	-309	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3019	-0-	-173	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3215	-0-	-205	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

11	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2183	-0-	-173	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1690	-0-	-298	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2146	-0-	-24	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7172 - 9987

11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
12	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
01	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
02	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
04	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 7 RRCID -> 216605 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7372 - 7756

11	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
12	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1668	-0-	-292	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1808	-0-	-362	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1586	-0-	-514	-0-	1586	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 8 RRCID -> 216606 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7380 - 7774

11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1240	-0-	-76	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216628 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6834 - 7142

11	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 216630 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7840 - 8460

11	750	N	646	-0-	-104	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	616	N	570	-0-	-46	-0-	570	2			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 9 RRCID -> 216636 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7228 - 7520

11	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1729	-0-	-100	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	12670	-0-	9570	9570	12670	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14723	-0-	11723	21293	14723	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6836	-0-	-274	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7199	-0-	-117	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7075	-0-	-179	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6433	-0-	-91	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6992	-0-	-200	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6741	-0-	-219	-0-	6741	2			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

11	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4828	-0-	-411	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4887	-0-	-352	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4267	-0-	-465	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4567	-0-	-424	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3238	-0-	-1562	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 9 RRCID -> 216655 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7458 - 7830

11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
01	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 16 RRCID -> 216656 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7561 - 9747

11	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
12	8000	X	8000	-0-	-0-	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8016	X	8016	-0-	-0-	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
04	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

11	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-					-0-
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			Y	-0-					-0-
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 8690

11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	784	-0-	-980	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1827	-0-	-63	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

11	2670	N	2272	-0-	-398	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			Y	-0-					-0-
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			Y	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
03	2914	N	2785	-0-	-129	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-
04	2760	N	2687	-0-	-73	-0-	2687	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2810	-0-	-220	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2832	-0-	-144	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2853	-0-	-154	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2791	-0-	-216	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2110	2	14	9	Y	13	42	1			1
12	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	2151	2	13	9	Y	12					13
01	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2077	2	4	9	Y	4					17
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2272	2	29	9	Y	26					43
03	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					50
04	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1993	2	2	9	Y	2	44	1			8

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218212 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7525 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3401	-0-	-379	-0-	258	1	3143	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2403	-0-	-1503	-0-	267	1	2136	2	N	-0-					-0-
01	3751	X	3369	-0-	-382	-0-	267	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	241	1	3112	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3516	-0-	-49	-0-	267	1	3249	2	N	-0-					-0-
04	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	258	1	3455	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 03/22/2021 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
12	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1358	-0-	-182	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
04	1680	N	1590	-0-	-90	-0-	1590	2			N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8597 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			Y	-0-					-0-
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					-0-
03	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
01	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
03	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1915	-0-	-35	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 10 RRCID -> 218314 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 6816 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 22 RRCID -> 218569 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7885 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
12	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
04	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	373	-0-	-107	-0-	373	2			Y	-0-					20
12	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			Y	-0-					20
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					20
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	2			Y	-0-					20
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					20
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					20

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7195 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16440	X	15322	-0-	-1118	-0-	15319	2	3	9	Y	3					3
12	16647	X	15765	-0-	-882	-0-	15750	2	15	9	Y	14					17
01	16306	X	15640	-0-	-666	-0-	15626	2	14	9	Y	13					30
02	14728	X	13971	-0-	-757	-0-	13957	2	14	9	Y	13					43
03	15934	X	15338	-0-	-596	-0-	15317	2	21	9	Y	19					62
04	15330	X	14710	-0-	-620	-0-	14695	2	15	9	Y	14	76	1			-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					33
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					33
01	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					33
02	1596	N	803	-0-	-793	-0-	736	2	67	9	Y	61	60	1			34
03	1767	N	634	-0-	-1133	-0-	634	2			Y	-0-	1	1			33
04	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			Y	-0-					33

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 8 RRCID -> 219447 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7424 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3108	-0-	-192	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3222	-0-	-95	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2739	-0-	-229	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3145	-0-	-79	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2944	-0-	-176	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 20H RRCID -> 219448 COMPL. DATE 12/04/2021 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7926 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
03	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
04	9709	X	9709	-0-	-0-	-0-	9709	2			N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 9 RRCID -> 222351 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7200 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			Y	-0-					-0-
12	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			Y	-0-					-0-
03	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	5541	2			Y	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222353 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7400 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2238	-0-	-72	-0-	2207	2	31	9	Y	28	28	1			7
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					7
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			Y	-0-					7
02	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	2			Y	-0-					7
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			Y	-0-					7
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			Y	-0-					7

SESSIONS, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 222358 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7125 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	19774	2			N	-0-					-0-
12	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	2			N	-0-					-0-
01	19818	X	19818	-0-	-0-	-0-	19818	2			N	-0-					-0-
02	17457	X	17457	-0-	-0-	-0-	17457	2			N	-0-					-0-
03	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
04	18731	X	18731	-0-	-0-	-0-	18731	2			N	-0-					-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
12	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1658	-0-	-82	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	89	-0-	-811	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 18 RRCID -> 223099 COMPL. DATE 12/06/2022 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7530 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1247	-0-	-193	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					-0-
03	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 223110 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7400 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 10 RRCID -> 223189 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6888 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 11 RRCID -> 223190 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 6868 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-

STRAIGHT, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 223242 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6792 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 05/27/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6830 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4728	-0-	-192	-0-	4728	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4814	-0-	-208	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
01	4867	X	4732	-0-	-135	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
02	4424	X	4234	-0-	-190	-0-	4234	2			Y	-0-					-0-
03	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	4720	2			Y	-0-					-0-
04	4740	X	4365	-0-	-375	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7335 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
12	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
01	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	2			N	-0-					-0-
02	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	13201	2			N	-0-					-0-
03	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-					-0-
04	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 03/03/2025 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 7988 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1211	-0-	-1489	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
12	1705	N	342	-0-	-1363	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	84	-0-	-1652	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	996	-0-	-124	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	20886	-0-	17786	17786	20886	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	17437	-0-	14437	32223	17437	2			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3868	-0-	-92	-0-	3868	2	11	9	Y	-0-					-0-
12	4092	X	4042	-0-	-50	-0-	4042	2	11	9	Y	-0-					-0-
01	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2	11	9	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3509	-0-	-103	-0-	3498	2	11	9	Y	10					10
03	4030	X	3829	-0-	-201	-0-	3807	2	22	9	Y	20					30
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3617	2	11	9	Y	10	39	1			1

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5068	-0-	1968	1968	509	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	6079	-0-	2979	4947	724	1	5355	2	N	-0-					-0-
02	11408	X	6461	-0-	-4947	-0-	637	1	5824	2	N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	724	1	4940	2	N	-0-					-0-
04	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	646	1	5184	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
03	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	750	N	381	-0-	-369	-0-	381	2			N	-0-					-0-

DAY, J. E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8403	-0-	-207	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8712	-0-	-92	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8663	-0-	-141	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
02	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8701	-0-	-103	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8336	-0-	-94	-0-	8336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5283	-0-	-267	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5343	-0-	-361	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5411	-0-	-293	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4816	-0-	-336	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4851	-0-	-729	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3990	-0-	-1290	-0-	3990	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	3054	2	N	-0-					-0-
12	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	267	1	3079	2	N	-0-					-0-
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	267	1	2749	2	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	241	1	2626	2	N	-0-					-0-
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	267	1	3179	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	250	1	2600	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5061	-0-	-249	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5098	-0-	-389	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5026	-0-	-461	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4421	-0-	-423	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5023	-0-	-247	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4867	-0-	-203	-0-	4867	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8050 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	11530	-0-	-680	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11863	-0-	-754	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11493	-0-	-814	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10129	-0-	-987	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	11405	-0-	-592	-0-	11405	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	10972	-0-	-548	-0-	10972	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2111	2	30	9	Y	27	26	1			1
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

RAWLE "A" WELL #: 1H RRCID -> 224471 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7845 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
12	6417	X	5825	-0-	-592	-0-	5825	2			Y	-0-					-0-
01	6417	X	5714	-0-	-703	-0-	5714	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	4593	-0-	-1203	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-
03	6231	X	6124	-0-	-107	-0-	5983	2	141	9	Y	128	128	1			-0-
04	6030	X	5647	-0-	-383	-0-	5647	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	473	1	1833	2	N	-0-					-0-
12	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	494	1	1751	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	450	-0-	-1472	-0-	450	1			N	-0-					-0-
02	2156	N	411	-0-	-1745	-0-	411	1			N	-0-					-0-
03	2232	N	1173	-0-	-1059	-0-	446	1	727	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	423	1	836	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7146 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
12	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	2650	-0-	-4728	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	21699	X	21699	-0-	-0-	-0-	21699	2			N	-0-					-0-
04	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

11	2400	X	2210	-0-	-190	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
12	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
01	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			Y	-0-					-0-
02	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3723	-0-	623	623	3723	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3857	-0-	857	1480	3857	2			Y	-0-					-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6858 - 9453

11	8130	X	7065	-0-	-1065	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	6684	-0-	-1252	-0-	6684	2			Y	-0-					-0-
01	7378	X	6388	-0-	-990	-0-	6388	2			Y	-0-					-0-
02	6664	X	5554	-0-	-1110	-0-	5554	2			Y	-0-					-0-
03	7316	X	6170	-0-	-1146	-0-	6170	2			Y	-0-					-0-
04	7080	X	6181	-0-	-899	-0-	6181	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 5 RRCID -> 224534 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7696 - 9250

11	4230	X	3704	-0-	-526	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3746	-0-	-284	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3794	-0-	-205	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3377	-0-	-235	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
04	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224536 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6838 - 7220

11	690	N	441	-0-	-249	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 1 RRCID -> 224537 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7434 - 9900

11	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
12	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	13854	2			N	-0-					-0-
01	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
03	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	12807	2			N	-0-					-0-
04	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CRAIG WELL #: 1 RRCID -> 224544 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7511 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	317	-0-	-1993	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	2253	-0-	-134	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2162	-0-	-101	-0-	2162	2			Y	-0-					-0-
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			Y	-0-					-0-

WITT, J. R. GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 224550 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8250 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	734	1	4517	2	Y	-0-					7
12	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	775	1	4496	2	Y	-0-					7
01	4588	X	4051	-0-	-537	-0-	728	1	3323	2	Y	-0-					7
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	675	1	6091	2	Y	-0-					7
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	760	1	5973	2	Y	-0-					7
04	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	748	1	5702	2	Y	-0-					7

DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7871	-0-	-529	-0-	7871	2			N	-0-					32
12	8680	X	7751	-0-	-929	-0-	7751	2			N	-0-					32
01	8680	X	8082	-0-	-598	-0-	7996	2	86	9	N	78	110	1			-0-
02	7504	X	7351	-0-	-153	-0-	7178	2	173	9	N	157	154	1			3
03	8122	X	7768	-0-	-354	-0-	7768	2			N	-0-	3	1			-0-
04	7860	X	7678	-0-	-182	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3325	-0-	-155	-0-	342	1	2983	2	Y	-0-					-0-
12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	342	1	3338	2	Y	-0-					-0-
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	326	1	3311	2	Y	-0-					-0-
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	294	1	3026	2	Y	-0-					-0-
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	343	1	3354	2	Y	-0-					-0-
04	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	341	1	3312	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3582	-0-	-168	-0-	360	1	3222	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3427	-0-	-448	-0-	372	1	3055	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	372	1	2977	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2662	-0-	-838	-0-	336	1	2326	2	Y	-0-					-0-
03	3813	X	2903	-0-	-910	-0-	372	1	2531	2	Y	-0-					-0-
04	3570	X	3159	-0-	-411	-0-	360	1	2799	2	Y	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3073	-0-	-77	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2842	-0-	-218	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 12/14/2018 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7975 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	2			N	-0-					40
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					40
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					40
02	504	N	193	-0-	-311	-0-	193	2			N	-0-					40
03	558	N	189	-0-	-369	-0-	189	2			N	-0-					40
04	510	N	76	-0-	-434	-0-	76	2			N	-0-					40

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	258 39	1 9	1791	2	Y	35	35	1			-0-
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	267	1	1586	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1599	-0-	-323	-0-	267	1	1332	2	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	240	1	1654	2	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	267	1	1796	2	Y	-0-					-0-
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	258	1	1621	2	Y	-0-					-0-

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3765	-0-	-165	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3995	-0-	-66	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
01	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
02	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3653	-0-	-337	-0-	3653	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 15 RRCID -> 224577 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8885 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 16 RRCID -> 224578 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7908 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3358	-0-	-2	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
01	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3214	-0-	-6	-0-	3214	2			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3557	-0-	-8	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3370	-0-	-110	-0-	3370	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 24 RRCID -> 224654 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7094 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1137	-0-	-67	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	1306	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1104	-0-	-186	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 25 RRCID -> 224655 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7091 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 33 RRCID -> 224656 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7327 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1398	-0-	-42	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1417	-0-	-71	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 224670 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7084 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			Y	-0-					-0-
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
01	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	2			Y	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					-0-
03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					-0-

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1565	2	13	9	Y	12	37	1			-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1635	2	9	9	Y	8					8
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1639	2	22	9	Y	20					28
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1552	2	24	9	Y	22					50
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1727	2	11	9	Y	10	52	1			8
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1659	2	8	9	Y	7					15

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1440	2	6	9	Y	5	22	1			5
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1474	2	13	9	Y	12					17
01	1488	N	1452	-0-	-36	-0-	1444	2	8	9	Y	7					24
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1337	2	24	9	Y	22					46
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1484	2	12	9	Y	11	52	1			5
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1409	2	8	9	Y	7					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	297	1	2077	2	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	328	1	1996	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	2193	-0-	-8	-0-	369	1	1824	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1622	-0-	-590	-0-	329	1	1293	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2266	-0-	-59	-0-	353	1	1913	2	Y	-0-					-0-
04	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	349	1	1580	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3340	2	64	9	Y	58					58
12	3751	X	3681	-0-	-70	-0-	3608	2	73	9	Y	66	58	1			66
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			Y	-0-	4	1			62
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			Y	-0-	60	1			2
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			Y	-0-	1	1			1
*04	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	3544	2			Y	-0-					1

PITTS, R. C. "B" GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224753 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8346 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	258	1	2417	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
12	2697	N	2592	-0-	-105	-0-	267	1	2325	2	Y	-0-					-0-
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	267	1	2413	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2392	-0-	-128	-0-	241	1	2151	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	2341	-0-	-263	-0-	267	1	2044	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
04	2580	N	2376	-0-	-204	-0-	258	1	2056	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8655	-0-	-225	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8798	-0-	-254	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8801	-0-	-220	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7848	-0-	-300	-0-	7848	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8258	-0-	-732	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8291	-0-	-379	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7643 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
01	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11796	2			N	-0-					-0-
02	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	10745	2			N	-0-					-0-
03	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
04	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	11036	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7150 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
03	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			N	-0-					-0-
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

11	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1198	-0-	-1772	-0-	1198	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7318 - 8900

11	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
12	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					-0-
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
04	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1932	2	3	9	Y	3					13
12	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	1855	2	23	9	Y	21					34
01	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	1897	2	17	9	Y	15	45	1			4
02	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19					23
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2041	2	20	9	Y	18					41
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7					48

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

11	8220	X	7924	-0-	-296	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7861	-0-	-540	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7872	-0-	-529	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6525	-0-	-923	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7776	-0-	-408	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7485	-0-	-435	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3236	2			N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7122 - 9379

11	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
12	13866	X	13866	-0-	-0-	-0-	13866	2			N	-0-					-0-
01	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	13628	2			N	-0-					-0-
02	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
03	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
04	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	12679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8012 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
01	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
02	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1752	-0-	-3138	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 16 RRCID -> 225411 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7037 - 9803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	1043	-0-	-127	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	252	-0-	-4522	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	578	-0-	-3734	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	16084	X	16084	-0-	-0-	-0-	16084	2			N	-0-					-0-
04	22666	X	22666	-0-	-0-	-0-	22666	2			N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7170 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9877	-0-	-263	-0-	9877	2			Y	-0-					-0-
12	10385	X	10044	-0-	-341	-0-	10044	2			Y	-0-					-0-
01	10385	X	9862	-0-	-523	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
02	9380	X	8818	-0-	-562	-0-	8818	2			Y	-0-					-0-
03	10323	X	9771	-0-	-552	-0-	9771	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9401	-0-	-469	-0-	9401	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
12	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
01	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
02	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
04	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	10633	2			N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7338 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	2			N	-0-					-0-
12	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			N	-0-					-0-
01	14764	X	14764	-0-	-0-	-0-	14764	2			N	-0-					-0-
02	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
03	14259	X	14259	-0-	-0-	-0-	14259	2			N	-0-					-0-
04	13630	X	13630	-0-	-0-	-0-	13630	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7150 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7835	-0-	-625	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8291	-0-	-451	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8453	-0-	-258	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7058	-0-	-670	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8211	-0-	-66	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7743	-0-	-447	-0-	7743	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

LAU WELL #: 10 RRCID -> 225425 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7760 - 10522

11	6240	X	5988	-0-	-252	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6106	-0-	-280	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5998	-0-	-295	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5095	-0-	-561	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5881	-0-	-350	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5686	-0-	-314	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	891	2	11	9	Y	10	10	1			-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 225837 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7222 - 7726

11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 22 RRCID -> 225844 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7199 - 7663

11	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	3784	2			Y	-0-					-0-
12	4092	X	3721	-0-	-371	-0-	3721	2			Y	-0-					-0-
01	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
02	3612	X	2891	-0-	-721	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 225856 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7300 - 9442

11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1797	2	62	9	Y	56	56	1			-0-
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7620 - 10750

11	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
12	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
01	13736	X	13736	-0-	-0-	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
02	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
03	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7970 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
12	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
01	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2455	-0-	-245	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	1915	-0-	-751	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1655	-0-	-753	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2398	-0-	-268	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1818	-0-	-228	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1643	-0-	-261	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6941	-0-	-289	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7047	-0-	-207	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6029	-0-	-1225	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6236	-0-	-316	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6910	-0-	-20	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 226626 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8526 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
12	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
01	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	9707	2			N	-0-					-0-
02	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
04	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 21 RRCID -> 226627 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7745 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARTER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 226628 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7540 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 5 RRCID -> 226631 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7579 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	342	1	3168	2	Y	-0-					-0-
12	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	350	1	3215	2	Y	-0-					-0-
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	353	1	3167	2	Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	319	1	2701	2	Y	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	353	1	2983	2	Y	-0-					-0-
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	342	1	2775	2	Y	-0-					-0-

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1068	-0-	-582	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1036	-0-	-359	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1116	-0-	-124	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8048 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
12	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
01	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5549	-0-	-181	-0-	391	1	5146	2	Y	11					11
							12	9									
12	5921	X	5421	-0-	-500	-0-	468	1	4951	2	Y	2					13
							2	9									
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	408	1	6319	2	Y	5					18
							6	9									
02	5180	X	4327	-0-	-853	-0-	405	1	3919	2	Y	3					21
							3	9									
03	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	331	1	5432	2	Y	8	10	1			19
							9	9									
04	6300	X	5224	-0-	-1076	-0-	363	1	4861	2	Y	-0-					19

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4429	-0-	-311	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3688	-0-	-1210	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	153	-0-	-4652	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
03	23956	X	23956	-0-	-0-	-0-	23956	2			N	-0-					-0-
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4302	-0-	-131	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	136	-0-	-4204	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
03	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
04	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	11632	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7246 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3613	-0-	-317	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3668	-0-	-331	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	1562	-0-	-2437	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					N	-0-					-0-
03	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	16311	2			N	-0-					-0-
04	18575	X	18575	-0-	-0-	-0-	18575	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7694 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2			N	-0-					-0-
01	961	N	919	-0-	-42	-0-	919	2			N	-0-					-0-
02	868	N	817	-0-	-51	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	867	2			N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7474 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	10787	-0-	-883	-0-	10787	2			Y	-0-					-0-
12	12059	X	10724	-0-	-1335	-0-	10724	2			Y	-0-					-0-
01	12059	X	10578	-0-	-1481	-0-	10480	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	10752	X	9467	-0-	-1285	-0-	9467	2			Y	-0-					-0-
03	11749	X	10554	-0-	-1195	-0-	10554	2			Y	-0-					-0-
04	10800	X	10418	-0-	-382	-0-	10322	2	96	9	Y	87	87	1			-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7422 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7362	-0-	-108	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
12	7750	X	7586	-0-	-164	-0-	7549	2	37	9	Y	34	32	1			2
01	7785	X	7785	-0-	-0-	-0-	7785	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	7406	-0-	-282	-0-	7406	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	7191	-0-	-339	-0-	7129	2	62	9	Y	56	56	1			-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 04/30/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7858 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	6972	2			Y	-0-					-0-
12	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7114	2	44	9	Y	40	37	1			3
01	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6815	2			Y	-0-					-0-
04	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	6861	2	43	9	Y	39	39	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 226997 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7319 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	700	-0-	-110	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	687	2	19	9	Y	17	17	1			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					6
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					6
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					6
02	1176	N	1039	-0-	-137	-0-	1039	2			Y	-0-					6
03	1302	N	851	-0-	-451	-0-	851	2			Y	-0-					6
04	1290	N	968	-0-	-322	-0-	968	2			Y	-0-					6

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	460	-0-	-590	-0-	460	2			Y	-0-					6
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					6
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					6
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					6
03	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	2			Y	-0-					6
04	720	N	369	-0-	-351	-0-	369	2			Y	-0-					6

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7818 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
12	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
01	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8013 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
12	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
01	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
02	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
04	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7125 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
12	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
01	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 22 RRCID -> 227003 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7665 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3181	-0-	-198	-0-	3181	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3177	-0-	-140	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3215	-0-	-40	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5679	-0-	-111	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	2557	-0-	-3395	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
04	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	16405	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7000 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9292	-0-	-98	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9403	-0-	-300	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9293	-0-	-410	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8210	-0-	-470	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8839	-0-	-771	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8700	-0-	-600	-0-	8700	2			N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4176	-0-	-564	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4716	-0-	-182	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4747	-0-	-151	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4321	-0-	-103	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4668	-0-	-230	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4544	-0-	-46	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	258	1	5102	2	Y	-0-					-0-
12	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	267	1	5013	2	Y	-0-					-0-
01	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	267	1	5243	2	Y	-0-					-0-
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	241	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4355	-0-	-1194	-0-	267	1	4088	2	Y	-0-					-0-
04	5370	X	3790	-0-	-1580	-0-	258	1	3532	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
04	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 9 RRCID -> 227442 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7324 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
12	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4018	-0-	-242	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
12	4495	X	3769	-0-	-726	-0-	3769	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	3601	-0-	-894	-0-	3601	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3017	-0-	-1043	-0-	3017	2			Y	-0-					-0-
03	4495	X	3648	-0-	-847	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 5 RRCID -> 227607 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7955 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2493	-0-	-117	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
12	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	2696	-0-	-1	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	2244	-0-	-192	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1642	-0-	-1241	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 15 RRCID -> 227608 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6990 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	2			Y	-0-					-0-
12	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			Y	-0-					-0-
01	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			Y	-0-					-0-
02	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			Y	-0-					-0-
03	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			Y	-0-					-0-
04	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7600 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13996	2			N	-0-					-0-
12	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
01	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	13783	2			N	-0-					-0-
02	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
04	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BUN GU NO. 1 (DEEP) WELL #: 5 RRCID -> 227621 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7841 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3903	-0-	-57	-0-	3903	2			Y	-0-					20
12	4092	X	4043	-0-	-49	-0-	372	1	3671	2	Y	-0-					20
01	4092	X	3473	-0-	-619	-0-	372	1	3101	2	Y	-0-					20
02	3696	X	3132	-0-	-564	-0-	336	1	2796	2	Y	-0-					20
03	4030	X	1677	-0-	-2353	-0-	372	1	1305	2	Y	-0-					20
04	3900	X	3629	-0-	-271	-0-	360	1	3269	2	Y	-0-					20

DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4284	-0-	-186	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3912	-0-	-204	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4282	-0-	-182	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4146	-0-	-144	-0-	4146	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	258	1	3708	2	N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	267	1	3753	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	267	1	4166	2	N	-0-					-0-
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	241	1	2365	2	N	-0-					-0-
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	267	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	258	1	3148	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
12	837	N	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	837	N	603	-0-	-234	-0-	603	2			N	-0-					-0-
02	756	N	457	-0-	-299	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	713	N	343	-0-	-370	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

11	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	1482	-0-	-1866	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	1907	-0-	-1379	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1895	-0-	-1045	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2105	-0-	-1057	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2139	-0-	-921	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227634 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7430 - 9192

11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227638 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6820 - 9122

11	4920	X	4582	-0-	-338	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	5011	-0-	-73	-0-	5011	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4995	-0-	-89	-0-	4995	2			Y	-0-					-0-
02	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5844	2	92	9	Y	84	84	1			-0-
04	4860	X	4488	-0-	-372	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

11	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4798	-0-	-131	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4237	-0-	-243	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4606	-0-	-354	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. (AW) WELL #: 16 H RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7850 - 10650

11	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
12	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	258	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	267	1	3508	2	N	-0-					-0-
01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	267	1	2967	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2083	-0-	-241	-0-	241	1	1842	2	N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	267	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2489	-0-	-1	-0-	258	1	2231	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					23
12	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					23
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					23
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					23
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			Y	-0-					23
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-	13	1			10

BLAKLEY EST. GU. "B" WELL #: 9 RRCID -> 227648 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
12	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	61	-0-	-1737	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3062	-0-	262	262	3062	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	7020	-0-	3920	4182	7020	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5522	-0-	2522	6704	5522	2			N	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 227649 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6738 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	861	-0-	-189	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	661	-0-	-238	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	383	-0-	-429	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 227652 COMPL. DATE 11/05/2021 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7885 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5369	-0-	-583	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5464	-0-	-488	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4853	-0-	-523	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5469	-0-	-483	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5272	-0-	-488	-0-	5272	2			N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2983	-0-	-47	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3018	-0-	-175	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3091	-0-	-102	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2599	-0-	-285	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4461	-0-	-69	-0-	375	1	4086	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	5021	-0-	-373	-0-	420	1	4601	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4038	-0-	-1356	-0-	375	1	3663	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	2916	-0-	-1956	-0-	345	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4978	-0-	-44	-0-	293	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4251	-0-	-609	-0-	263	1	3988	2	N	-0-					-0-

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7918 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
01	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
03	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
04	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3322	-0-	-518	-0-	342	1	2980	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3321	-0-	-647	-0-	353	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3328	-0-	-640	-0-	353	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3009	-0-	-575	-0-	319	1	2690	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2672	-0-	-1079	-0-	353	1	2319	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2752	-0-	-578	-0-	342	1	2410	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1152	-0-	-48	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					8
12	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	2			Y	-0-					8
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					8
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	507	2			Y	-0-					8
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					8
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			Y	-0-					8

SLAY, C. W. WELL #: 12 RRCID -> 227667 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7199 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
12	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	4625	-0-	-4148	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	3065	-0-	-4859	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 11/05/2018 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7440 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
12	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
01	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	13717	2			N	-0-					-0-
02	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	13516	-0-	-0-	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	12432	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 14 RRCID -> 227669 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7326 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5065	-0-	-65	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	193	-0-	-4643	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
03	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
04	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	11911	2			N	-0-					-0-

WILSON, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 227757 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8676 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			Y	-0-					43
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					43
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2702	2	92	9	Y	84	84	1			43
02	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					43
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					43
04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1825	-0-	-5	-0-	1825	2			Y	-0-					-0-
12	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	2			Y	-0-					-0-
02	1708	N	1700	-0-	-8	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
04	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7060 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
12	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
01	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6966	-0-	-258	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7057	-0-	-941	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6372	-0-	-1368	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 1 DEEP WELL #: 1 RRCID -> 228420 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8385 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	731	1	2834	2	Y	-0-					-0-
12	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	755	1	3041	2	Y	42	39	1			3
							46	9									
01	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	739	1	3116	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	624	1	2848	2	Y	-0-					-0-
03	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	755	1	3222	2	Y	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	731	1	3168	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 228426 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7410 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5362	-0-	-128	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5415	-0-	-165	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	1265	-0-	-4284	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3822	-0-	-1190	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
03	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	19970	2			N	-0-					-0-
04	15472	X	15472	-0-	-0-	-0-	15472	2			N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 12 RRCID -> 228431 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7523 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
12	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					-0-
01	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	10867	2			N	-0-					-0-
02	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	3581	-0-	-2495	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
04	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	10130	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7585 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	821	1	4912	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4518	-0-	-783	-0-	880	1	3638	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	2786	-0-	-2515	-0-	932	1	1854	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4038	-0-	-750	-0-	842	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	927	1	4618	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	1106	-0-	-4024	-0-	893	1	213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			Y	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					-0-
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			Y	-0-					-0-
04	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3230	-0-	-280	-0-	122	1	3096	2	Y	11					11
							12	9									
12	3565	X	3563	-0-	-2	-0-	176	1	3385	2	Y	2					13
							2	9									
01	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	169	1	3746	2	Y	-0-					13
02	3052	X	2940	-0-	-112	-0-	165	1	2774	2	Y	1					14
							1	9									
03	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	258	1	2798	2	Y	-0-	6	1			8
04	3690	X	3062	-0-	-628	-0-	190	1	2872	2	Y	-0-					8

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
01	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "C" WELL #: 6 RRCID -> 228472 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7093 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
12	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
01	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
02	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
03	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
04	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	10678	2			N	-0-					-0-

RICHARDS, STAN WELL #: 1 RRCID -> 228476 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8399 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2819	-0-	-121	-0-	2819	2			Y	-0-					-0-
12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2944	2	26	9	Y	24	22	1			2
01	2976	N	2914	-0-	-62	-0-	2914	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2632	N	2621	-0-	-11	-0-	2621	2			Y	-0-					-0-
03	2976	N	2898	-0-	-78	-0-	2853	2	45	9	Y	41	41	1			-0-
04	2820	N	2782	-0-	-38	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3061	-0-	-269	-0-	363	1	2698	2	N	-0-					-0-
12	3441	X	3187	-0-	-254	-0-	343	1	2844	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	3001	-0-	-440	-0-	291	1	2710	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2661	-0-	-195	-0-	263	1	2398	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3026	-0-	-167	-0-	295	1	2731	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2514	-0-	-576	-0-	291	1	2223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 11 RRCID -> 228671 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8246 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	245	1	3279	2	N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	365	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	372	1	3456	2	N	-0-					-0-
02	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	336	1	3060	2	N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	342	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	360	1	3777	2	N	-0-					-0-

FOX, JEFF S. WELL #: 6H RRCID -> 228958 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8233 - 9674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 9230

11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			Y	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-
03	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			Y	-0-					-0-

AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 10750

11	3840	X	3425	-0-	-415	-0-	3425	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3578	-0-	-266	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3404	-0-	-347	-0-	3404	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3047	-0-	-313	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-
03	3627	X	3333	-0-	-294	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3006	-0-	-444	-0-	3006	2			Y	-0-					-0-

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

11	3390	X	3229	-0-	-161	-0-	3229	2			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3359	-0-	-144	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	3049	-0-	-31	-0-	3049	2			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3125	-0-	-115	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6913 - 8690

11	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	270	1	6331	2	N	-0-					-0-
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	279	1	6234	2	N	-0-					-0-
01	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	279	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	252	1	4653	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	279	1	5735	2	N	-0-					-0-
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	270	1	5540	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 16 RRCID -> 229441 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7650 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
12	2387	N	1212	-0-	-1175	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
01	2387	N	368	-0-	-2019	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
02	2156	N	1206	-0-	-950	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10900

11	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
02	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	6885	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	258	1	2711	2	N	-0-					-0-
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	267	1	2998	2	N	-0-					-0-
01	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	267	1	2935	2	N	-0-					-0-
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	241	1	1710	2	N	-0-					-0-
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	267	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	258	1	3105	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 16 H RRCID -> 229523 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7556 - 9470

11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
02	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			N	-0-					-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

11	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		407	-0-	407	407	407	2			N	-0-					-0-
*03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	407					N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

11	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
12	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	4011	-0-	-81	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3381	-0-	-315	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3918	-0-	-174	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	3794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	764	-0-	-1189	-0-	764	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	396	-0-	-2425	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	44	-0-	-1440	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	775	N	190	-0-	-585	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	390	N	65	-0-	-325	-0-	65	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 17 RRCID -> 229544 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8733 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3607	-0-	-578	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3022	-0-	-1088	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 2 H RRCID -> 229550 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7105 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	539	1	5973	2	N	-0-					-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	554	1	6004	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5728	-0-	-658	-0-	536	1	5192	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4358	-0-	-1494	-0-	286	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5230	-0-	-1249	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5731	-0-	-539	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 17 RRCID -> 229553 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8856 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4703	-0-	-157	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4811	-0-	-211	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4902	-0-	-120	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4611	-0-	-256	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 229554 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7183 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
12	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
01	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-
02	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
03	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
04	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 B GU WELL #: 1 RRCID -> 229556 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8671 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3206	-0-	-18	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2879	-0-	-61	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3173	-0-	-82	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7565 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2091	-0-	-79	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1888	-0-	-72	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	692	-0-	-1354	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	84	-0-	-939	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	84	-0-	-2296	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1731	-0-	-904	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	230	-0-	-2320	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4740	-0-	-158	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4247	-0-	-233	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4560	-0-	-240	-0-	4560	2			N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9018 - 10830

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

11	5370	X	4214	-0-	-1156	-0-	4205	2	9	9	Y	8					8
12	5022	X	3918	-0-	-1104	-0-	3918	2			Y	-0-					8
01	4495	X	3176	-0-	-1319	-0-	3172	2	4	9	Y	4					12
02	4004	X	3051	-0-	-953	-0-	3048	2	3	9	Y	3					15
03	4340	X	3663	-0-	-677	-0-	3663	2			Y	-0-					15
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					15

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

11	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
02	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7485 - 10950

11	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
12	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
04	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 3 RRCID -> 230521 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8170 - 10772

11	6300	X	6148	-0-	-152	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5991	-0-	-643	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5587	-0-	-1047	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5019	-0-	-973	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5461	-0-	-1111	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5813	-0-	-337	-0-	5813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	539	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	557	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	557	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	721	-0-	-35	-0-	503	1	155	2	Y	57	56	1			1
							63	9									
03	837	N	768	-0-	-69	-0-	557	1	211	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	539	1	645	2	Y	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	2	8	9	Y	7	32	1			5
12	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1533	2	17	9	Y	15					20
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1564	2	4	9	Y	4					24
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1416	2	7	9	Y	6					30
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1559	2	4	9	Y	4	22	1			12
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1511	2	7	9	Y	6					18

AGF RANCH BAC WELL #: 1 H RRCID -> 231116 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8796 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			Y	-0-					-0-
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4219	-0-	-90	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3662	-0-	-230	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4062	-0-	-247	-0-	4062	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3944	-0-	-226	-0-	3944	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7385 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	10094	-0-	-166	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9899	-0-	-703	-0-	9899	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	10290	-0-	-312	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9103	-0-	-473	-0-	9103	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10115	-0-	-425	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9698	-0-	-382	-0-	9698	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7220 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3234	-0-	-96	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3223	-0-	-218	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3040	-0-	-12	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3117	-0-	-123	-0-	3117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3988	-0-	-197	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3228	-0-	-552	-0-	3228	2			Y	-0-					-0-
03	4154	X	3682	-0-	-472	-0-	3682	2			Y	-0-					-0-
04	4020	X	3708	-0-	-312	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3824	-0-	-136	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3982	-0-	-110	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	115	-0-	-3977	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					-0-
04	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5497	-0-	-1073	-0-	256	1	5241	2	Y	-0-					-0-
12	6293	X	5028	-0-	-1265	-0-	267	1	4761	2	Y	-0-					-0-
01	7068	X	5691	-0-	-1377	-0-	259	1	5432	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	6043	-0-	-341	-0-	241	1	5802	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	4007	-0-	-3061	-0-	267	1	3740	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2300	-0-	-3220	-0-	256	1	2044	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	593	1	3930	2	Y	-0-					-0-
12	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	581	1	4373	2	Y	-0-					-0-
01	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	549	1	4401	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	3089	-0-	-1111	-0-	491	1	2598	2	Y	-0-					-0-
03	4650	X	4449	-0-	-201	-0-	559	1	3890	2	Y	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	554	1	4100	2	Y	-0-					-0-

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7263 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18032	X	18032	-0-	-0-	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
12	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	18372	2			N	-0-					-0-
01	18107	X	18107	-0-	-0-	-0-	18107	2			N	-0-					-0-
02	15934	X	15934	-0-	-0-	-0-	15934	2			N	-0-					-0-
03	17476	X	17476	-0-	-0-	-0-	17476	2			N	-0-					-0-
04	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	16667	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
12	4216	X	3933	-0-	-283	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	4011	-0-	-205	-0-	4011	2			Y	-0-					-0-
02	4060	X	3491	-0-	-569	-0-	3394	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	4495	X	3503	-0-	-992	-0-	3503	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	4350	X	3795	-0-	-555	-0-	3795	2			Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/16/2022 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7359 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	5296	2			N	-0-					-0-
01	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	212	-0-	-2733	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7199 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	258	1	4088	2	N	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	267	1	5095	2	N	-0-					-0-
01	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	267	1	4574	2	N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	241	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	267	1	4870	2	N	-0-					-0-
04	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	258	1	4517	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

11	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-

SANDFIELD L.P. WELL #: 12 RRCID -> 231160 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9047 - 10930

11	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3445	2			Y	-0-					-0-
12	3627	X	3429	-0-	-198	-0-	3429	2			Y	-0-					-0-
01	3627	X	3556	-0-	-71	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3210	-0-	-66	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3123	-0-	-327	-0-	3123	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 13 RRCID -> 231161 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7596 - 9400

11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			Y	-0-					-0-
12	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			Y	-0-					-0-
04	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

11	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1144	-0-	-4	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S.H. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

11	6452	X	6452	-0-	-0-	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6018	-0-	-523	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5380	-0-	-668	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6655	-0-	-41	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6409	-0-	-131	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
04	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			Y	-0-					-0-
01	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			Y	-0-					-0-
02	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6327	2	194	9	Y	176	173	1			3
03	6944	X	6721	-0-	-223	-0-	6721	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	6720	X	6286	-0-	-434	-0-	6286	2			Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7144 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14530	X	14530	-0-	-0-	-0-	14530	2			N	-0-					-0-
12	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
01	14343	X	14343	-0-	-0-	-0-	14343	2			N	-0-					-0-
02	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
04	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	2			N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
12	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
01	403	X	95	-0-	-308	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	364	N	68	-0-	-296	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3923	-0-	923	923	3923	2			N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					-0-
12	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5532	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			Y	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
04	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			Y	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 11 RRCID -> 231186 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7890 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5687	-0-	-163	-0-	356	1	5331	2	N	-0-					-0-
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	372	1	5779	2	N	-0-					-0-
01	6045	X	5655	-0-	-390	-0-	371	1	5284	2	N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	336	1	5126	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5663	-0-	-382	-0-	371	1	5292	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5527	-0-	-323	-0-	354	1	5173	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231187 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8716 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2397	-0-	-33	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
12	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2442	-0-	-38	-0-	2442	2			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 231188 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8196 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4969	-0-	-71	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5080	-0-	-283	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4844	-0-	-519	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4479	-0-	-365	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4949	-0-	-321	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4695	-0-	-285	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 231189 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8246 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			Y	-0-					-0-
12	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-
01	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			Y	-0-					-0-
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			Y	-0-					-0-
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
04	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 24 RRCID -> 231190 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8206 - 9770

11	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2803	-0-	-111	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2827	-0-	-56	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2599	-0-	-5	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2736	-0-	-54	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2706	-0-	-24	-0-	2706	2			N	-0-					-0-

SLOAN "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 231194 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7540 - 9692

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7165 - 9635

11	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6709	-0-	-390	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6810	-0-	-289	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5528	-0-	-1136	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6677	-0-	-701	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 231201 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8186 - 10088

11	3540	X	3368	-0-	-172	-0-	3368	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	3512	-0-	-146	-0-	3512	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3473	-0-	-123	-0-	3473	2			Y	-0-					-0-
02	3220	X	3086	-0-	-134	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3398	-0-	-136	-0-	3398	2			Y	-0-					-0-
04	3390	X	3285	-0-	-105	-0-	3285	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 4 RRCID -> 231231 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7443 - 9545

11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					12
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					12
01	3348	X	3342	-0-	-6	-0-	3290	2	52	9	Y	47					59
*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3001	2	89	9	Y	81	136	1			4
*03	3348	X	3247	-0-	-101	-0-	3245	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			Y	-0-					3

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 7 RRCID -> 231235 COMPL. DATE 04/22/2022 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7870 - 10300

11	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
12	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
01	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	2			N	-0-					-0-
02	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 23 RRCID -> 231236 COMPL. DATE 01/21/2022 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8845 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
02	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
03	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	8608	2			N	-0-					-0-
04	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 9 RRCID -> 231256 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7868 - 10370

11	2850	X	2695	-0-	-155	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2667	-0-	-278	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2877	-0-	-37	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2415	-0-	-105	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2939	N	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 231259 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7573 - 10520

11	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	258	1	4065	2	Y	27	77	1			27
							30	9									
12	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	267	1	4076	2	Y	36					63
							40	9									
01	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	267	1	3983	2	Y	64	89	1			38
							70	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	241	1	2970	2	Y	46					84
							51	9									
03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	267	1	4185	2	Y	55	84	1			55
							61	9									
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	258	1	4007	2	Y	28	76	1			7
							31	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 10 RRCID -> 231261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7860 - 10354

11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2419	-0-	-30	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2423	-0-	-57	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	2007	-0-	-205	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2310	-0-	-30	-0-	2310	2			N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

11	7560	X	6618	-0-	-942	-0-	6618	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	6275	-0-	-1661	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	6275	-0-	-1661	-0-	6275	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	5594	-0-	-1574	-0-	5594	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	6068	-0-	-1682	-0-	6068	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	1432	-0-	-5198	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

11	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4990	-0-	-32	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4712	-0-	-310	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4165	-0-	-875	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4535	-0-	-1045	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4370	-0-	-1030	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 08/17/2022 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7190 - 10080

11	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
03	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
04	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

11	2220	N	2021	-0-	-199	-0-	2021	2			Y	-0-					-0-
12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	4029	-0-	929	929	4029	2			Y	-0-					-0-
02	2696	N	1767	-0-	-929	-0-	1767	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2234	-0-	-122	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	2191	-0-	-179	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7502 - 10667

11	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	10528	2			N	-0-					-0-
12	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	10650	2			N	-0-					-0-
01	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
02	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
03	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	2			N	-0-					-0-
04	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7519 - 10440

11	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			N	-0-					-0-
12	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
01	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	29	-0-	-4081	-0-	29	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
04	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 7 RRCID -> 231676 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8146 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4782	-0-	-78	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4927	-0-	-95	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	4876	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4083	-0-	-425	-0-	4083	2			Y	-0-					-0-
03	4929	X	4764	-0-	-165	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
04	4770	X	4649	-0-	-121	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7983 - 10380

11	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			Y	-0-					-0-
12	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	9266	2			Y	-0-					-0-
01	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8848	2	75	9	Y	68					68
02	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	7780	2			Y	-0-	67	1			1
03	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	2			Y	-0-					-0-

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6990 - 9785

11	9990	X	9020	-0-	-970	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9524	-0-	-644	-0-	9524	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9296	-0-	-872	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	8072	-0-	-944	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8995	-0-	-708	-0-	8995	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8620	-0-	-590	-0-	8620	2			N	-0-					-0-

CLIFTON TANNAHILL WELL #: 3 RRCID -> 231833 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7250 - 9182

11	3000	N	3266	-0-	266	594	805	1	2461	2	N	-0-					-0-
12	3954	X	3360	-0-	-594	-0-	830	1	2530	2	N	-0-					-0-
01	2046	X	1588	-0-	-458	-0-	828	1	760	2	N	-0-					-0-
02	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	729	1	1559	2	N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	838	1	2370	2	N	-0-					-0-
04	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	812	1	1971	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 4 RRCID -> 231834 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7300 - 8692

11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	258	1	2685	2	N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	267	1	2872	2	N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	267	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	241	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	267	1	2141	2	N	-0-					-0-
04	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	258	1	2225	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 34 RRCID -> 231838 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7446 - 9620

11	2850	X	2704	-0-	-146	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2698	-0-	-216	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2562	-0-	-352	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2360	-0-	-244	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2654	-0-	-136	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2665	-0-	-35	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7515 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
12	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
01	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
04	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7387 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9642	-0-	-498	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9778	-0-	-700	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9649	-0-	-674	-0-	9649	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8198	-0-	-1014	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9648	-0-	-396	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9222	-0-	-408	-0-	9222	2			N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4473	-0-	-147	-0-	4473	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4604	-0-	-170	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	4599	2			Y	-0-					-0-
02	4172	X	4166	-0-	-6	-0-	4166	2			Y	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			Y	-0-					-0-
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7144 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
12	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
02	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
04	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	258	1	5715	2	N	-0-					-0-
12	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	267	1	6227	2	N	-0-					-0-
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	267	1	6091	2	N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	241	1	5064	2	N	-0-					-0-
03	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	267	1	5599	2	N	-0-					-0-
04	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	258	1	4981	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7115 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
12	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
01	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
02	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
04	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	6765	2			N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5514	-0-	-190	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
01	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	5000	-0-	-68	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5526	-0-	-85	-0-	5526	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5292	-0-	-168	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	N	2903	-0-	-7	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
12	3007	N	2897	-0-	-110	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2801	-0-	-206	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
02	2716	N	2606	-0-	-110	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2798	-0-	-85	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2496	-0-	-204	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7449 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
12	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			N	-0-					-0-
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
03	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4227	-0-	-153	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4334	-0-	-37	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3724	-0-	-224	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4201	-0-	-170	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4060	-0-	-170	-0-	4060	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7099 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-					-0-
12	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	2			N	-0-					-0-
01	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	2			N	-0-					-0-
04	10743	X	10743	-0-	-0-	-0-	10743	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3451	-0-	-579	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3071	-0-	-569	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3487	-0-	-543	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3431	-0-	-469	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 07/20/2022 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7830 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			Y	-0-					29
12	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			Y	-0-					29
01	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8161	2	70	9	Y	64	93	1			-0-
02	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6834	2			Y	-0-					-0-
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					-0-
04	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7386	2	101	9	Y	92	92	1			-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7228 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8679	X	8679	-0-	-0-	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
12	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
02	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
03	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
04	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3061	-0-	-89	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3128	-0-	-3	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3148	-0-	-14	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2501	-0-	-355	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2881	-0-	-281	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	2671	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
12	2666	X	2657	-0-	-9	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2645	-0-	-21	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2024	-0-	-356	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2576	-0-	-90	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2450	-0-	-130	-0-	2450	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7146 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			Y	-0-					-0-
02	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			Y	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			Y	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5707	-0-	-369	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	6061	-0-	-15	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5083	-0-	-405	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5995	-0-	-81	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5645	-0-	-235	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5160	-0-	-1350	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
12	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5676	-0-	-834	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5085	-0-	-795	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	5535	-0-	-1409	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5691	-0-	-1029	-0-	5691	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2675	-0-	-115	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2727	-0-	-94	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2440	-0-	-52	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2378	-0-	-292	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1404	-0-	-276	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1311	-0-	-5	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 6 RRCID -> 233837 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7586 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 7 RRCID -> 233844 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7600 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	4185	X	278	-0-	-3907	-0-	278	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
02	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
04	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 11 RRCID -> 233851 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6995 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
12	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
01	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
03	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4029	-0-	-831	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3688	-0-	-1334	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3608	-0-	-546	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3683	-0-	-427	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 11 RRCID -> 233856 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7895 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	342	1	3803	2	N	-0-					-0-
12	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	353	1	3927	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	353	1	3891	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3706	-0-	-522	-0-	319	1	3387	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4174	-0-	-507	-0-	353	1	3821	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3967	-0-	-173	-0-	342	1	3625	2	N	-0-					-0-

HOBBY DUNN "D" WELL #: 3 RRCID -> 233857 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8346 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-
12	4836	X	4433	-0-	-403	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
01	4836	X	4483	-0-	-353	-0-	4483	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	3938	-0-	-346	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
03	4619	X	4491	-0-	-128	-0-	4491	2			Y	-0-					-0-
04	4470	X	4339	-0-	-131	-0-	4339	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 25 RRCID -> 233859 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7585 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3102	-0-	-18	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2864	-0-	-20	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3075	-0-	-118	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2942	-0-	-148	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEIL, AILEEN WELL #: 4 RRCID -> 233868 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7214 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2799	-0-	-261	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2865	-0-	-266	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	2838	2			Y	-0-					-0-
02	2828	X	2531	-0-	-297	-0-	2531	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2736	-0-	-271	-0-	2736	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 233873 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8016 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
01	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
04	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 21 RRCID -> 233875 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7670 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
12	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
01	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
12	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
01	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7587	-0-	-453	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7700	-0-	-608	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7688	-0-	-434	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6782	-0-	-414	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7359	-0-	-484	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6978	-0-	-612	-0-	6978	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	163	1	2426	2	N	-0-					-0-
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	267	1	4023	2	N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	258	1	3780	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEIL, AILEEN WELL #: 6 RRCID -> 233888 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6949 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	258	1	3243	2	Y	-0-					21
12	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	267	1	3073	2	Y	1					22
							1	9									
01	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	267	1	3086	2	Y	-0-					22
02	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	241	1	2942	2	Y	-0-					22
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	267	1	3271	2	Y	-0-					22
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	258	1	3011	2	Y	-0-					22

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
12	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
01	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4402	-0-	-386	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5216	-0-	-85	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5005	-0-	-125	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 1 H RRCID -> 234446 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8371 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1275	-0-	-15	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1297	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	1204	N	1179	-0-	-25	-0-	1176	2	3	9	Y	3					3
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1298	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1278	2	11	9	Y	10	12	1			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7415 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
01	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
02	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
03	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	2014	-0-	-254	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1665	-0-	-846	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	1529	-0-	-901	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4776	-0-	-114	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4536	-0-	-517	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4860	-0-	-193	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4224	-0-	-340	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4789	-0-	-171	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4423	-0-	-347	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHELTON, J. TOM WELL #: 9 RRCID -> 235102 COMPL. DATE 10/15/2021 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7430 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
12	4681	X	4487	-0-	-194	-0-	4487	2			N	-0-			-0-
01	4805	X	591	-0-	-4214	-0-	591	2			N	-0-			-0-
02	4340	X	2478	-0-	-1862	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
03	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-			-0-
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 3 RRCID -> 235103 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7560 - 8764

11	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 235105 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6692 - 8300

11	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-			-0-
12	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-			-0-
01	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-			-0-
02	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-			-0-
03	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	7189	2			N	-0-			-0-
04	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6694	2			N	-0-			-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235106 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7950 - 10680

11	9240	X	9004	-0-	-236	-0-	9004	2			N	-0-			-0-
12	9300	X	9274	-0-	-26	-0-	9274	2			N	-0-			-0-
01	9083	X	9062	-0-	-21	-0-	9062	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	7647	-0-	-753	-0-	7647	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	8858	-0-	-442	-0-	8858	2			N	-0-			-0-
04	9000	X	8423	-0-	-577	-0-	8423	2			N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 4 RRCID -> 235108 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 9704

11	5970	X	5733	-0-	-237	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
12	5952	X	5798	-0-	-154	-0-	5798	2			N	-0-			-0-
01	6138	X	5684	-0-	-454	-0-	5684	2			N	-0-			-0-
02	5544	X	4046	-0-	-1498	-0-	4046	2			N	-0-			-0-
03	6138	X	1874	-0-	-4264	-0-	1874	2			N	-0-			-0-
04	5730	X	4535	-0-	-1195	-0-	4535	2			N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	494	1	4287	2	N	-0-			-0-
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	511	1	5079	2	N	-0-			-0-
01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	515	1	5332	2	N	-0-			-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	446	1	4736	2	N	-0-			-0-
03	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	501	1	4744	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	474	1	3756	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7668 - 9490

11	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	4867	-0-	-93	-0-	4867	2			N	-0-			-0-
01	4960	X	4587	-0-	-373	-0-	4587	2			N	-0-			-0-
02	4480	X	4219	-0-	-261	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	4700	-0-	-260	-0-	4700	2			N	-0-			-0-
04	4800	X	4683	-0-	-117	-0-	4683	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6490	-0-	-110	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6684	-0-	-12	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6678	-0-	-18	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5899	-0-	-149	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6627	-0-	-69	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6387	-0-	-93	-0-	6387	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3847	-0-	-173	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3940	-0-	-183	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2810	-0-	-774	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2876	-0-	-1092	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
04	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3423	-0-	-297	-0-	3423	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3383	-0-	-461	-0-	3376	2	7	9	Y	6					6
01	3844	X	3297	-0-	-547	-0-	3290	2	7	9	Y	6					12
02	3472	X	2992	-0-	-480	-0-	2986	2	6	9	Y	5					17
03	3534	X	3300	-0-	-234	-0-	3283	2	17	9	Y	15					32
04	3420	X	3160	-0-	-260	-0-	3160	2			Y	-0-					32

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7440 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	10319	-0-	-361	-0-	10319	2			Y	-0-					-0-
12	11036	X	10118	-0-	-918	-0-	10118	2			Y	-0-					-0-
01	10881	X	9778	-0-	-1103	-0-	9778	2			Y	-0-					-0-
02	9800	X	8584	-0-	-1216	-0-	8584	2			Y	-0-					-0-
03	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	2			Y	-0-					-0-
04	10320	X	8721	-0-	-1599	-0-	8721	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	8097	-0-	-1173	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9331	-0-	-341	-0-	9331	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7316	-0-	-1420	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	9457	2			N	-0-					-0-
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	8217	2			N	-0-					-0-
12	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7479	-0-	-767	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6969	-0-	-479	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7890	-0-	-356	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7565	-0-	-415	-0-	7565	2			N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7095 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
12	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
01	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
03	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
04	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	10702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8135 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8499	-0-	-274	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7675	-0-	-1315	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6549	-0-	-1571	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7728	-0-	-1262	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7449	-0-	-1131	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

11	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5994	-0-	-175	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5396	-0-	-204	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5948	-0-	-252	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5521	-0-	-449	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	11779	2			N	-0-					-0-
01	11421	X	11421	-0-	-0-	-0-	11421	2			N	-0-					-0-
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7200 - 9820

11	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
12	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
01	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

11	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	152	-0-	-2607	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	148	-0-	-2611	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2342	-0-	-328	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 3 RRCID -> 235186 COMPL. DATE 02/17/2022 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7510 - 9689

11	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-
12	16630	X	16630	-0-	-0-	-0-	16538	2	92	9	N	84	78	1			6
01	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	16406	2			N	-0-	5	1			1
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					1
03	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	15960	2			N	-0-					1
*04	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	1019	-0-	-1988	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	565	-0-	-2442	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	208	-0-	-2508	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	308	-0-	-963	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	345	-0-	-705	-0-	345	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7273	-0-	-797	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7510	-0-	-612	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7098	-0-	-838	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6247	-0-	-837	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6944	-0-	-651	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7002	-0-	-258	-0-	7002	2			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2148	-0-	-132	-0-	2148	2			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2306	-0-	-50	-0-	2168	2	138	9	Y	125					125
01	2263	N	2175	-0-	-88	-0-	2152	2	23	9	Y	21					146
02	2016	N	1895	-0-	-121	-0-	1843	2	52	9	Y	47					193
03	2294	N	2228	-0-	-66	-0-	2214	2	14	9	Y	13					206
04	2070	N	2062	-0-	-8	-0-	2044	2	18	9	Y	16	180	1			42

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3418	-0-	-32	-0-	258	1	3160	2	Y	-0-					-0-
12	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	267	1	3331	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	265	1	3362	2	Y	-0-					-0-
02	3220	X	3017	-0-	-203	-0-	239	1	2778	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3365	-0-	-231	-0-	267	1	3098	2	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3448	-0-	-62	-0-	258	1	3139	2	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

MCALISTER, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 236159 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7646 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3852	-0-	-54	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3593	-0-	-406	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3634	-0-	-34	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3901	-0-	-160	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3715	-0-	-215	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 05/08/2023 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					-0-
12	2511	N	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4841	-0-	-139	-0-	4841	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	4938	-0-	-518	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
01	5456	X	4941	-0-	-515	-0-	4941	2			Y	-0-					-0-
02	4928	X	4384	-0-	-544	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4899	-0-	-216	-0-	4899	2			Y	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
12	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4476	-0-	-329	-0-	4476	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4463	-0-	-187	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 19 RRCID -> 236560 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7396 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4141	-0-	-59	-0-	4141	2			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4270	-0-	-8	-0-	4270	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	4061	-0-	-62	-0-	4061	2			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3568	-0-	-296	-0-	3568	2			Y	-0-					-0-
03	4278	X	3918	-0-	-360	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6735 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
12	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
01	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
02	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
03	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
04	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 20 RRCID -> 236562 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7396 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4651	-0-	-209	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
12	5022	X	4604	-0-	-418	-0-	4604	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4438	-0-	-491	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4153	-0-	-243	-0-	4153	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	4694	2			Y	-0-					-0-
04	4650	X	4644	-0-	-6	-0-	4644	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3211	-0-	-106	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2969	-0-	-27	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3103	-0-	-214	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	1			N	-0-					-0-
02	364	N	202	-0-	-162	-0-	202	1			N	-0-					-0-
03	434	N	132	-0-	-302	-0-	132	1			N	-0-					-0-
04	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7565 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	9062	-0-	-268	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9254	-0-	-387	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8922	-0-	-564	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7804	-0-	-764	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8135	-0-	-925	-0-	8135	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7735 - 11100

11	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
12	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
01	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
02	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
04	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-

EGELSTON TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 236570 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8095 - 11224

11	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
12	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
01	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	11116	2			N	-0-					-0-
02	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11082	-0-	-16	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10639	-0-	-101	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 24 RRCID -> 236590 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8120 - 10670

11	7618	X	7618	-0-	-0-	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
12	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 236593 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8186 - 10535

11	6990	X	6150	-0-	-840	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6205	-0-	-1018	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4947	-0-	-1549	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5225	-0-	-925	-0-	5225	2			N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 236595 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7850 - 10514

11	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	257	1	7817	2	N	-0-					-0-
12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	265	1	6901	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5434	-0-	-704	-0-	267	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4785	-0-	-759	-0-	241	1	4544	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5383	-0-	-755	-0-	266	1	5117	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5154	-0-	-786	-0-	258	1	4896	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236603 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7350 - 9454

11	4140	X	3885	-0-	-255	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3852	-0-	-550	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3915	-0-	-487	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3407	-0-	-569	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3667	-0-	-735	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3646	-0-	-254	-0-	3646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 236608 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7628 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11970	X	11257	-0-	-713	-0-	11257	2			Y	-0-					-0-
12	12276	X	11347	-0-	-929	-0-	11347	2			Y	-0-					-0-
01	12090	X	11212	-0-	-878	-0-	11212	2			Y	-0-					-0-
02	10920	X	9971	-0-	-949	-0-	9971	2			Y	-0-					-0-
03	11811	X	10857	-0-	-954	-0-	10857	2			Y	-0-					-0-
04	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	11631	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 236609 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6749 - 9150

11	5670	X	4931	-0-	-739	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3483	-0-	-2221	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	1119	-0-	-4585	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	404	-0-	-4748	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4125	-0-	-959	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236610 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7434 - 9204

11	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			Y	-0-					1
12	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			Y	-0-					1
01	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	9656	2	101	9	Y	92	93	1			-0-
02	7140	X	6353	-0-	-787	-0-	6353	2			Y	-0-					-0-
03	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			Y	-0-					-0-
04	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9586	2	32	9	Y	29	29	1			-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

11	2850	X	2410	-0-	-440	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2239	-0-	-551	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
01	2666	X	2494	-0-	-172	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2169	-0-	-239	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2187	-0-	-479	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2083	-0-	-317	-0-	2083	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7530 - 10770

11	7950	X	7575	-0-	-375	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7660	-0-	-741	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7377	-0-	-1024	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6632	-0-	-956	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7575	-0-	-516	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7231	-0-	-359	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

11	6540	X	6290	-0-	-250	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6715	-0-	-508	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6279	-0-	-944	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5653	-0-	-871	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6245	-0-	-482	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6154	-0-	-356	-0-	6154	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7059 - 9074

11	3510	X	3227	-0-	-283	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3233	-0-	-394	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3305	-0-	-322	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2847	-0-	-429	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1895	-0-	-1255	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2458	-0-	-952	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3070	-0-	-10	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
03	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2967	-0-	-573	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 10 RRCID -> 236695 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8266 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7823	-0-	-427	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8054	-0-	-533	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7934	-0-	-653	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6971	-0-	-785	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6975	-0-	-1209	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7385	-0-	-445	-0-	7385	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7030 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
12	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
01	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4805	-0-	-487	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4635	-0-	-1224	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5650	-0-	-20	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6975	-0-	-589	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7185	-0-	-379	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6038	-0-	-822	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7339	-0-	-256	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7092	-0-	-258	-0-	7092	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	8369	-0-	-721	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8112	-0-	-1281	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8492	-0-	-901	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7253	-0-	-895	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	6378	-0-	-2519	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7434	-0-	-936	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237396 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8941 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2542	2	37	9	Y	34					43
12	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2835	2	58	9	Y	53	83	1			13
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2615	2	29	9	Y	26	6	1			33
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2491	2	44	9	Y	40					73
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	2740	2	34	9	Y	31	89	1			15
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2331	2	30	9	Y	27					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4697	-0-	-613	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
12	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			N	-0-					-0-
01	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4798	-0-	-74	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5356	-0-	-74	-0-	5356	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5809	-0-	-461	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5787	-0-	-692	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	5606	-0-	-873	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5045	-0-	-807	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5936	-0-	-78	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5334	-0-	-486	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	616	N	496	-0-	-120	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	258	1	2511	2	Y	-0-					-0-
12	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	267	1	2730	2	Y	-0-					-0-
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	361	1	2474	2	Y	-0-					-0-
02	2576	N	2524	-0-	-52	-0-	241	1	2283	2	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2678	-0-	-267	-0-	267	1	2411	2	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2660	-0-	-70	-0-	258	1	2367	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									

VEALE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 237479 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6770 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3267	-0-	-50	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	3078	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 237485 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7730 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3537	-0-	-333	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3622	-0-	-36	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2913	-0-	-391	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3558	-0-	-100	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3392	-0-	-148	-0-	3392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 6 RRCID -> 237494 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7381 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 18 RRCID -> 237694 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8110 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3622	-0-	522	522	3622	2			N	-0-					-0-
01	4227	X	3705	-0-	-522	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 19 RRCID -> 237695 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8136 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
12	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
04	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-

CLOUGH 1-CLOUGH 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 237696 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7646 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4263	-0-	-417	-0-	4263	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4552	-0-	-222	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			Y	-0-					-0-
03	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	2			Y	-0-					-0-
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 7465 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
12	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
04	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7076 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
12	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
01	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 01/16/2019 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7600 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12253	X	12253	-0-	-0-	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
12	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	12411	2			N	-0-					-0-
01	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
03	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	12322	2			N	-0-					-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LYNNE WEIL WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6891	-0-	-369	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7061	-0-	-441	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7075	-0-	-117	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6325	-0-	-115	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6969	-0-	-161	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6652	-0-	-248	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2691	-0-	-279	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
01	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
02	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
04	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5836	-0-	-164	-0-	5836	2			Y	-0-					-0-
12	6200	X	5650	-0-	-550	-0-	5650	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	5595	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4884	-0-	-716	-0-	4884	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5475	-0-	-725	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-
04	5850	X	5073	-0-	-777	-0-	5073	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 17 RRCID -> 237794 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8396 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
01	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7235 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	10812	-0-	-768	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11154	-0-	-812	-0-	11154	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11027	-0-	-939	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9965	-0-	-619	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10807	-0-	-601	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10131	-0-	-669	-0-	10131	2			N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8867	-0-	-103	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	9058	-0-	-180	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8951	-0-	-194	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8051	-0-	-237	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8920	-0-	-256	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8694	-0-	-186	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 06/15/2023 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7332 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8561	-0-	-679	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	8669	-0-	-817	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	3976	-0-	-5386	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6057	-0-	-2231	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	10132	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	9840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
03	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1523	-0-	-1897	-0-	1523	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6943	-0-	-467	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
12	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5766	-0-	-702	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5926	-0-	-1094	-0-	5926	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7352	-0-	-538	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7175	-0-	-885	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7134	-0-	-926	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6411	-0-	-869	-0-	6411	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7692	-0-	-89	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
04	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7620 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
12	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
01	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
02	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
03	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
04	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	1893	-0-	-2602	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	55	-0-	-4440	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	284	-0-	-3776	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	748	-0-	-3530	-0-	748	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3061	-0-	-1079	-0-	346	1	2715	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6279	-0-	-711	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6612	-0-	-611	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6463	-0-	-760	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5500	-0-	-940	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6480	-0-	-433	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6329	-0-	-61	-0-	6329	2			N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1977	-0-	-243	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2042	-0-	-159	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1686	-0-	-162	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2009	-0-	-37	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
12	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

11	7500	X	7065	-0-	-435	-0-	224	1	6841	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7597	-0-	-618	-0-	248	1	7349	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7756	-0-	-459	-0-	213	1	7543	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6466	-0-	-954	-0-	199	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	8153	X	7349	-0-	-804	-0-	230	1	7119	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6903	-0-	-597	-0-	188	1	6715	2	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

11	6120	X	5857	-0-	-263	-0-	5857	2			Y	-0-					3
12	6324	X	6014	-0-	-310	-0-	6014	2			Y	-0-					3
01	6107	X	5783	-0-	-324	-0-	5783	2			Y	-0-					3
02	5516	X	5070	-0-	-446	-0-	5070	2			Y	-0-					3
03	6045	X	5383	-0-	-662	-0-	5383	2			Y	-0-					3
04	5850	X	4748	-0-	-1102	-0-	4661	2	87	9	Y	79	79	1			3

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4745	-0-	-122	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4821	-0-	-108	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4322	-0-	-130	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4588	-0-	-92	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
12	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1580	-0-	-100	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
03	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3556	-0-	556	556	3556	2			N	-0-					-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 08/16/2023 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7855 - 11389

11	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
12	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	2			N	-0-					-0-
02	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	12614	2			N	-0-					-0-
03	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-
04	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7170 - 9277

11	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
12	11998	X	11998	-0-	-0-	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
01	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
02	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	13485	2			N	-0-					-0-
03	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
04	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	11977	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8196	-0-	-504	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8416	-0-	-512	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7405	-0-	-1523	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7574	-0-	-406	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8290	-0-	-545	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	8028	-0-	-162	-0-	8028	2			N	-0-					-0-

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

11	2700	X	2132	-0-	-568	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1889	-0-	-99	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2306	-0-	-298	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2141	2	69	9	Y	63	63	1			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 238452 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8000 - 10154

11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	2878	2			Y	-0-					-0-
12	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			Y	-0-					-0-
01	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			Y	-0-					-0-
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-					-0-
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 8 RRCID -> 238454 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8040 - 10354

11	2790	X	2501	-0-	-289	-0-	2501	2			Y	-0-					20
12	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			Y	-0-					20
01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-					20
02	2324	X	2096	-0-	-228	-0-	2040	2	56	9	Y	51	50	1			21
03	3968	X	2447	-0-	-1521	-0-	2447	2			Y	-0-	1	1			20
04	3840	X	2016	-0-	-1824	-0-	2016	2			Y	-0-					20

DAY WELL #: 10 RRCID -> 238482 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7485 - 9489

11	3210	X	3180	-0-	-30	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2029	-0-	-939	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	1785	-0-	-1515	-0-	486	1	1299	2	N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 3 RRCID -> 238493 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7470 - 11474

11	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	258	1	5023	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4682	-0-	-1270	-0-	267	1	4415	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	4808	-0-	-1144	-0-	267	1	4541	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	4557	-0-	-819	-0-	241	1	4316	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5340	-0-	-271	-0-	267	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	4877	-0-	-403	-0-	258	1	4619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, GEORGE GU WELL #: 2 RRCID -> 238500 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7900 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5211	-0-	-219	-0-	539	1	4672	2	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5480	-0-	-131	-0-	266	1	5214	2	Y	-0-					-0-
01	5858	X	5858	-0-	-0-	-0-	267	1	5591	2	Y	-0-					-0-
02	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	241	1	4682	2	Y	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	267	1	5633	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4769	-0-	-661	-0-	258	1	4511	2	Y	-0-					-0-

SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7121 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
12	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
01	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7099 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
01	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
03	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7066	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3987	-0-	-123	-0-	3987	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 7812 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4285	-0-	-155	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4410	-0-	-147	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	1834	-0-	-2723	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	955	-0-	-3049	-0-	955	2			N	-0-					-0-
03	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
04	19428	X	19428	-0-	-0-	-0-	19428	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7272 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	593	-0-	-187	-0-	593	2			N	-0-					-0-
12	744	X	636	-0-	-108	-0-	636	2			N	-0-					-0-
01	744	X	571	-0-	-173	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	588	X	549	-0-	-39	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	651	X	605	-0-	-46	-0-	605	2			N	-0-					-0-
04	630	X	577	-0-	-53	-0-	577	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA "A" WELL #: 1 RRCID -> 238513 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8050 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			Y	-0-					-0-
12	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			Y	-0-					-0-
01	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5688	2	73	9	Y	66	66	1			-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5018	2	92	9	Y	84					84
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			Y	-0-					84
04	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7116 - 9245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
12	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
01	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
02	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
03	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	2			N	-0-					-0-
04	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

11	5370	X	5165	-0-	-205	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5210	-0-	-308	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5202	-0-	-316	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4369	-0-	-531	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4777	-0-	-586	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4557	-0-	-603	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

11	3000	N	3208	-0-	208	208	259	1	2949	2	Y	-0-					-0-
12	3477	X	3269	-0-	-208	-0-	263	1	3006	2	Y	-0-					-0-
01	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	252	1	2948	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2488	-0-	-256	-0-	282	1	2206	2	Y	-0-					-0-
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	287	1	4194	2	Y	56	56	1			-0-
							62	9									
04	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	293	1	8023	2	Y	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7106 - 9120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BONDS RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 239020 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7051 - 9384

11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			N	-0-					-0-
12	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
01	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 5 RRCID -> 239023 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7074 - 8764

11	1560	X	765	-0-	-795	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	728	N	641	-0-	-87	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 25 RRCID -> 239032 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 7516 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
02	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 23 RRCID -> 239037 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7550 - 11192

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 10 RRCID -> 239039 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 7880 - 9789

11	4980	X	4659	-0-	-321	-0-	258	1	4401	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4951	-0-	-350	-0-	226	1	4725	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4622	-0-	-679	-0-	218	1	4404	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3112	-0-	-1676	-0-	176	1	2936	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3234	-0-	-1726	-0-	194	1	3040	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	251	1	4891	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 26 RRCID -> 239042 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8436 - 10215

11	4260	X	3537	-0-	-723	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3678	-0-	-445	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3688	-0-	-435	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3252	-0-	-276	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3558	-0-	-131	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

LAMM, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 239050 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8050 - 10124

11	4350	X	3631	-0-	-719	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3819	2	48	9	Y	44	41	1			3
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			Y	-0-	3	1			-0-
02	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3707	-0-	-168	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3550	-0-	-200	-0-	3513	2	37	9	Y	34	34	1			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7045 - 9034

11	8430	X	7442	-0-	-988	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
12	9362	X	7876	-0-	-1486	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
01	9362	X	7820	-0-	-1542	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6877	-0-	-1579	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7368	-0-	-506	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6980	-0-	-640	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7478 - 9085

11	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
12	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
02	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
04	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5431	-0-	-449	-0-	5431	2			Y	-0-					-0-
12	6076	X	5771	-0-	-305	-0-	5771	2			Y	-0-					-0-
01	6076	X	5502	-0-	-574	-0-	5502	2			Y	-0-					-0-
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5626	-0-	-140	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	4602	-0-	-978	-0-	4602	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7115 - 9794

11	7560	X	5306	-0-	-2254	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5671	-0-	-2141	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	5697	-0-	-2115	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5026	-0-	-2030	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5365	-0-	-959	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5132	-0-	-388	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 08/02/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7349 - 10630

11	11310	X	10882	-0-	-428	-0-	10882	2			Y	-0-					-0-
12	11470	X	11259	-0-	-211	-0-	11259	2			Y	-0-					-0-
01	11470	X	11101	-0-	-369	-0-	11101	2			Y	-0-					-0-
02	10276	X	9862	-0-	-414	-0-	9862	2			Y	-0-					-0-
03	11315	X	10898	-0-	-417	-0-	10898	2			Y	-0-					-0-
04	10890	X	10542	-0-	-348	-0-	10542	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239075 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7736 - 10350

11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-
12	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			Y	-0-					-0-
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			Y	-0-					-0-
02	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			Y	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					-0-
04	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 37 RRCID -> 239084 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7475 - 9919

11	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
12	14896	X	14896	-0-	-0-	-0-	14896	2			N	-0-					-0-
01	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	2			N	-0-					-0-
02	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
03	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	14225	2			N	-0-					-0-
04	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 1 RRCID -> 239086 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7494 - 10454

11	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	266	1	2643	2	Y	-0-					-0-
12	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	278	1	2291	2	Y	-0-					-0-
01	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	290	1	2165	2	Y	-0-					-0-
02	2044	X	1809	-0-	-235	-0-	162	1	1647	2	Y	-0-					-0-
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	256	1	2008	2	Y	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	231	1	2350	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 27 RRCID -> 239087 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8116 - 10775

11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
01	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 26 RRCID -> 239088 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8056 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
12	8787	X	8787	-0-	-0-	-0-	8787	2			N	-0-					-0-
01	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			N	-0-					-0-
03	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
04	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 4 RRCID -> 239091 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7032 - 7230

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239095 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7764 - 10040

11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			Y	-0-					-0-
12	5704	X	5632	-0-	-72	-0-	5632	2			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5397	-0-	-338	-0-	5397	2			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4764	-0-	-416	-0-	4764	2			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5336	-0-	-399	-0-	5336	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5118	-0-	-372	-0-	5118	2			Y	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 04/02/2022 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7168 - 10322

11	27014	X	27014	-0-	-0-	-0-	27014	2			N	-0-					-0-
12	27280	X	27280	-0-	-0-	-0-	27280	2			N	-0-					-0-
01	26764	X	26764	-0-	-0-	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
02	23755	X	23755	-0-	-0-	-0-	23755	2			N	-0-					-0-
03	26018	X	26018	-0-	-0-	-0-	26018	2			N	-0-					-0-
04	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	24940	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY, L. B. J. "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239103 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7214 - 10992

11	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
12	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
01	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 7450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 8903

11	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
12	2821	X	50	-0-	-2771	-0-	14	1	36	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	108	-0-	-1969	-0-	108	1			N	-0-					-0-
02	476	X	13	-0-	-463	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	62	X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3445	-0-	-65	-0-	3445	2			Y	-0-					3
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			Y	-0-					3
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					3
02	3276	X	3251	-0-	-25	-0-	3251	2			Y	-0-					3
03	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					3
04	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			Y	-0-					3

ACOLA "C" - ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239211 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7596 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			Y	-0-					-0-
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3676	-0-	-199	-0-	3676	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3417	-0-	-83	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					-0-
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 6 RRCID -> 239215 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7050 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	792	1	5185	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5776	-0-	-114	-0-	802	1	4974	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	1183	-0-	-5048	-0-	720	1	463	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	2140	-0-	-3488	-0-	696	1	1444	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5196	-0-	-1035	-0-	887	1	4309	2	N	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	921	1	5491	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 5 RRCID -> 239217 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 860 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	414	1	4043	2	N	-0-					-0-
12	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	444	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3851	-0-	-272	-0-	407	1	3444	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2133	-0-	-1591	-0-	309	1	1824	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3764	-0-	-359	-0-	296	1	3468	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3161	-0-	-829	-0-	263	1	2898	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 27 RRCID -> 239218 COMPL. DATE 08/23/2022 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7741 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
12	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4247	-0-	-62	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
02	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5913	2			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 21 RRCID -> 239222 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
12	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 6 RRCID -> 239225 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7615 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	2289	-0-	-5	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			Y	-0-					-0-
02	2128	N	1842	-0-	-286	-0-	1799	2	43	9	Y	39	38	1			1
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	2220	N	2177	-0-	-43	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 3 RRCID -> 239231 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7250 - 9155

11	5010	X	4517	-0-	-493	-0-	4517	2			Y	-0-					2
12	5208	X	4906	-0-	-302	-0-	4906	2			Y	-0-					2
01	5208	X	4790	-0-	-418	-0-	4790	2			Y	-0-					2
02	4704	X	4702	-0-	-2	-0-	4702	2			Y	-0-					2
03	5146	X	4733	-0-	-413	-0-	4733	2			Y	-0-					2
04	4740	X	4367	-0-	-373	-0-	4367	2			Y	-0-					2

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7590 - 10794

11	7680	X	7261	-0-	-419	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
12	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
01	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
02	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					-0-
03	9066	X	9066	-0-	-0-	-0-	9066	2			N	-0-					-0-
04	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8661	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 15 RRCID -> 239249 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8285 - 10604

11	4410	X	3770	-0-	-640	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4394	-0-	-225	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4397	-0-	-222	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3742	-0-	-430	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3824	-0-	-733	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3427	-0-	-833	-0-	3427	2			N	-0-					-0-

BOYD, ARVEL GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 239917 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7900 - 8483

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

11	3660	X	3328	-0-	-332	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3379	-0-	-341	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3219	-0-	-408	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2913	-0-	-363	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
04	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2545	-0-	-125	-0-	2545	2			Y	-0-					-0-
12	2728	N	2708	-0-	-20	-0-	2708	2			Y	-0-					-0-
01	2697	N	2594	-0-	-103	-0-	2594	2			Y	-0-					-0-
02	2380	N	2374	-0-	-6	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
03	2697	N	2609	-0-	-88	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7485 - 10350

11	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
12	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
01	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
04	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7572 - 9758

11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
04	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	5721	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

11	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
03	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5379	-0-	-141	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4255	-0-	-395	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4424	-0-	-226	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3781	-0-	-419	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4548	-0-	-40	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

11	990	N	968	-0-	-22	-0-	968	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	933	-0-	-207	-0-	933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240139 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7498 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
03	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8346 - 10750

11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - R. PETERSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240148 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8121 - 10540

11	930	X	579	-0-	-351	-0-	579	2			N	-0-					-0-
12	961	X	375	-0-	-586	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 7 RRCID -> 240151 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7648 - 10142

11	8340	X	8198	-0-	-142	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	8356	-0-	-138	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8375	-0-	-274	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7446	-0-	-366	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8206	-0-	-443	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7880	-0-	-310	-0-	7880	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 18 RRCID -> 240155 COMPL. DATE 01/26/2022 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7834 - 11250

11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
12	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
01	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
02	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
03	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 240157 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7185 - 10034

11	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-					-0-
12	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
01	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	11838	2			N	-0-					-0-
02	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
03	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
04	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	11002	2			N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

11	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
12	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3555	-0-	-41	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	3147	-0-	-101	-0-	3147	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	3542	2			Y	-0-					-0-
04	3480	X	3373	-0-	-107	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 14 RRCID -> 240159 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8236 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5866	-0-	-614	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6268	-0-	-769	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6141	-0-	-896	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5504	-0-	-852	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5767	-0-	-805	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5993	-0-	-67	-0-	5993	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 240160 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7010 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
12	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
03	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
04	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 240246 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7215 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21131	X	21131	-0-	-0-	-0-	21131	2			N	-0-					-0-
12	21289	X	21289	-0-	-0-	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
01	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
02	18516	X	18516	-0-	-0-	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	19669	X	19669	-0-	-0-	-0-	19669	2			N	-0-					-0-
04	14680	X	14680	-0-	-0-	-0-	14680	2			N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7080 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9247	-0-	-383	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9438	-0-	-389	-0-	9438	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9543	-0-	-284	-0-	9543	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7880	-0-	-884	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9039	-0-	-509	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8827	-0-	-413	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7620 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9660	X	9458	-0-	-202	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8865	-0-	-900	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9174	-0-	-994	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8485	-0-	-699	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8910	-0-	-1258	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9249	-0-	-201	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 8 RRCID -> 240257 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8087 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5082	-0-	-228	-0-	331	1	4751	2	N	-0-					-0-
12	5487	X	4908	-0-	-579	-0-	344	1	4564	2	N	-0-					-0-
01	5332	X	4747	-0-	-585	-0-	353	1	4394	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4035	-0-	-697	-0-	319	1	3716	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4885	-0-	-354	-0-	348	1	4537	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4503	-0-	-567	-0-	336	1	4167	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7557 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10003	-0-	-527	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10206	-0-	-613	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10234	-0-	-461	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8926	-0-	-594	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9948	-0-	-592	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9476	-0-	-514	-0-	9476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 9514

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

11	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4549	-0-	-8	-0-	4549	2			Y	-0-					-0-
01	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4526	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4457	2	120	9	Y	109					109
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			Y	-0-					109
04	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			Y	-0-					109

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21H RRCID -> 240531 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7873 - 10160

11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	258	1	4222	2	N	-0-					-0-
12	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	267	1	4317	2	N	-0-					-0-
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	267	1	4301	2	N	-0-					-0-
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	241	1	3722	2	N	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	267	1	4578	2	N	-0-					-0-
04	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	258	1	4649	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 4 RRCID -> 240538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7330 - 9439

11	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
12	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
01	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	10535	2			N	-0-					-0-
03	11531	X	11531	-0-	-0-	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240540 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7470 - 11114

11	7980	X	7595	-0-	-385	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7763	-0-	-483	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7468	-0-	-778	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6951	-0-	-497	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7531	-0-	-498	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7494	-0-	-96	-0-	7494	2			N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240543 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8221 - 10640

11	4860	X	3506	-0-	-1354	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	3394	-0-	-1628	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3536	-0-	-494	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3069	-0-	-571	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3444	-0-	-66	-0-	3444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

AAT-UP-VIC WELL #: 8H RRCID -> 240683 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7521 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3948	-0-	-175	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3660	-0-	-64	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3983	-0-	-78	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3851	-0-	-79	-0-	3851	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 9 RRCID -> 240684 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7550 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2698	-0-	-662	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3203	-0-	-397	-0-	3203	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240686 COMPL. DATE 01/07/2022 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7538 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
12	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
01	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	8975	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 16 RRCID -> 240688 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7527 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
12	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
01	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5391	-0-	-1581	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
03	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
04	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7560 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
01	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
04	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8239	-0-	-281	-0-	8239	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8299	-0-	-443	-0-	8299	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	8172	-0-	-508	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6824	-0-	-1016	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8491	-0-	-189	-0-	8491	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7946	-0-	-304	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
12	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5096	-0-	-577	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4976	-0-	-697	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4566	-0-	-558	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4907	-0-	-343	-0-	4907	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

11	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	258	1	1078	2	N	-0-					-0-
12	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	267	1	1247	2	N	-0-					-0-
01	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	267	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	241	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1302	X	1262	-0-	-40	-0-	267	1	995	2	N	-0-					-0-
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	258	1	1047	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 08/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7309 - 9505

11	13530	X	13530	-0-	-0-	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
12	13477	X	13477	-0-	-0-	-0-	13477	2			N	-0-					-0-
01	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	11353	2			N	-0-					-0-
03	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	12553	2			N	-0-					-0-
04	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	12462	2			N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 9199

11	15780	X	13990	-0-	-1790	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
12	16306	X	15085	-0-	-1221	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
01	16306	X	14752	-0-	-1554	-0-	14752	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13226	-0-	-1362	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	15054	-0-	-105	-0-	15054	2			N	-0-					-0-
04	15353	X	15353	-0-	-0-	-0-	15353	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

11	5160	X	3452	-0-	-1708	-0-	219	1	3233	2	N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	267	1	4825	2	N	-0-					-0-
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	267	1	4667	2	N	-0-					-0-
02	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	241	1	4628	2	N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	264	1	5282	2	N	-0-					-0-
04	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	257	1	5037	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

11	7890	X	7317	-0-	-573	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7258	-0-	-895	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7192	-0-	-775	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6469	-0-	-587	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7157	-0-	-407	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6918	-0-	-402	-0-	6918	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

11	2730	X	1784	-0-	-946	-0-	341	1	1443	2	N	-0-					-0-
12	2945	X	689	-0-	-2256	-0-	353	1	336	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	1333	-0-	-1736	-0-	353	1	980	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	1629	-0-	-1143	-0-	319	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	406	-0-	-2663	-0-	353	1	53	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	1519	-0-	-251	-0-	342	1	1177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5784	-0-	-156	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5960	-0-	-54	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5325	-0-	-107	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5969	-0-	-76	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5789	-0-	-61	-0-	5789	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	4634	-0-	-1132	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4696	-0-	-792	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	4870	-0-	-1206	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4538	-0-	-1342	-0-	4538	2			N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 5 RRCID -> 240726 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7559 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 240727 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7685 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4029	-0-	-683	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4036	-0-	-676	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3871	-0-	-407	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7371 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6633	-0-	-87	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6201	-0-	-619	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6135	-0-	-468	-0-	6135	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5551	-0-	-637	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6200	-0-	-651	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5928	-0-	-702	-0-	5928	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 7 RRCID -> 240731 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7295 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2669	-0-	-183	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2567	-0-	-316	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2548	N	1999	-0-	-549	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2319	-0-	-347	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2426	-0-	-64	-0-	2426	2			N	-0-					-0-

J. TOM SHELTON WELL #: 14 RRCID -> 240734 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7500 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5172	-0-	-348	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	3339	-0-	-2365	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4443	-0-	-1261	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4088	-0-	-868	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4542	-0-	-945	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4520	-0-	-640	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BROWN, W. C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 240763 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 7110 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	45	-0-	-2505	-0-	43	1	2	2	Y	-0-					-0-
12	2635	X	2067	-0-	-568	-0-	2067	2			Y	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	228	1	3747	2	Y	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	235	1	2915	2	Y	-0-					-0-
03	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	267	1	3428	2	Y	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	258	1	3054	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 29 RRCID -> 240770 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8196 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
12	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 240771 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7790 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 5 RRCID -> 240772 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7958 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4910	-0-	-174	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4267	-0-	-910	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4078	-0-	-598	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4557	-0-	-620	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
04	3795	X	2260	-0-	-1535	-0-	2260	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 8739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3804	-0-	-606	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3242	-0-	-1377	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3140	-0-	-1479	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2527	-0-	-1645	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3354	-0-	-831	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3543	-0-	-267	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		68	-0-	68	91	68	2			N	-0-					-0-
01	91	X	-0-	-0-	-91	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7132 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10512	-0-	-318	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	9806	-0-	-1230	-0-	9806	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	9948	-0-	-1088	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
02	9968	X	8902	-0-	-1066	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9529	-0-	-971	-0-	9529	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 7594 - 10650

11	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
12	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	12373	2			N	-0-					-0-
01	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
02	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
03	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7654 - 10845

11	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
12	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 240791 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7690 - 9214

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 10870

11	6600	X	6452	-0-	-148	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6645	-0-	-175	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5107	-0-	-997	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6702	-0-	-56	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6182	-0-	-268	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 8750

11	3000	X	2968	-0-	-32	-0-	2968	2			Y	-0-					5
12	3038	X	2659	-0-	-379	-0-	2618	2	41	9	Y	37	40	1			2
01	2976	X	2333	-0-	-643	-0-	2333	2			Y	-0-	2	1			-0-
02	2772	X	2132	-0-	-640	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2719	-0-	-350	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2556	-0-	-414	-0-	2556	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
01	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4784	-0-	-376	-0-	4784	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	1211	-0-	-4121	-0-	1211	2			N	-0-			-0-
01	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	1799	-0-	-2877	-0-	1799	2			N	-0-			-0-
03	7652	X	7652	-0-	-0-	-0-	267	1	7385	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4629	-0-	-381	-0-	258	1	4371	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-SHOOP "E"-SHOOP "G"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240896 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8061 - 11200

11	7530	X	5980	-0-	-1550	-0-	5980	2			N	-0-			-0-
12	7130	X	5517	-0-	-1613	-0-	5517	2			N	-0-			-0-
01	6045	X	5867	-0-	-178	-0-	5867	2			N	-0-			-0-
02	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-			-0-
03	6169	X	5663	-0-	-506	-0-	5663	2			N	-0-			-0-
04	5970	X	5026	-0-	-944	-0-	5026	2			N	-0-			-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

11	8670	X	8330	-0-	-340	-0-	8330	2			Y	-0-			1
12	8835	X	8580	-0-	-255	-0-	8580	2			Y	-0-			1
01	8742	X	8419	-0-	-323	-0-	8419	2			Y	-0-			1
02	7896	X	7253	-0-	-643	-0-	7253	2			Y	-0-			1
03	8618	X	8450	-0-	-168	-0-	8450	2			Y	-0-			1
04	8340	X	8199	-0-	-141	-0-	8199	2			Y	-0-			1

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 9474

11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-			-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-			-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-			-0-
03	3937	X	3026	-0-	-911	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
04	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	2			N	-0-			-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 9672

11	10860	X	10797	-0-	-63	-0-	10797	2			N	-0-			-0-
12	11222	X	11029	-0-	-193	-0-	11029	2			N	-0-			-0-
01	11222	X	10905	-0-	-317	-0-	10905	2			N	-0-			-0-
02	10136	X	9571	-0-	-565	-0-	9571	2			N	-0-			-0-
03	11222	X	10733	-0-	-489	-0-	10733	2			N	-0-			-0-
04	10800	X	10227	-0-	-573	-0-	10227	2			N	-0-			-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 10604

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 10104

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4148	-0-	-22	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4185	-0-	-217	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3731	-0-	-245	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4066	-0-	-212	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3973	-0-	-167	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
12	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4593	-0-	-1091	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	4773	-0-	-1317	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8466 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	3295	-0-	-2285	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
01	5766	X	5698	-0-	-68	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4850	-0-	-358	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
03	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5193	-0-	-327	-0-	5193	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4344	-0-	-275	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3997	-0-	-735	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4208	-0-	-1124	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4184	-0-	-976	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4200	2	55	9	Y	50					50
12	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4362	2	59	9	Y	54	51	1			53
01	4340	X	4157	-0-	-183	-0-	4157	2			Y	-0-	3	1			50
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3957	2	4	9	Y	4	30	1			24
03	4340	X	4127	-0-	-213	-0-	4126	2	1	9	Y	1					25
04	4200	X	3941	-0-	-259	-0-	3941	2			Y	-0-					25

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3891	-0-	-39	-0-	255 29	1 9	3607	2	Y	26					26
12	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	264 3	1 9	3645	2	Y	3					29
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	265 1	1 9	3583	2	Y	1					30
02	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	404	1	3409	2	Y	-0-					30
03	4030	X	1990	-0-	-2040	-0-	485	1	1505	2	Y	-0-					30
04	3900	X	2029	-0-	-1871	-0-	476	1	1553	2	Y	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
01	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
02	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
03	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	9806	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 3 RRCID -> 241110 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8300 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2126	-0-	-724	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
02	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 10 RRCID -> 241111 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 727 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2439	-0-	-21	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
12	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
01	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
02	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2114	-0-	-583	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2070	-0-	-630	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 13 RRCID -> 241114 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7810 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	10369	2			N	-0-					-0-
01	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-
02	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
03	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	9733	2			N	-0-					-0-
04	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 28 RRCID -> 241314 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7748 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8996	-0-	-244	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9405	-0-	-143	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8494	-0-	-992	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8467	-0-	-73	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8952	-0-	-441	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8970	-0-	-120	-0-	8970	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 27 RRCID -> 241315 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4520	-0-	-460	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3726	-0-	-1079	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3335	-0-	-1470	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3298	-0-	-1042	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3367	-0-	-1407	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	2867	-0-	-1663	-0-	2867	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 39 RRCID -> 241325 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7630 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5745	-0-	-610	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5850	-0-	-505	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5113	-0-	-375	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5116	-0-	-554	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL-TIMM(SA) WELL #: 1 RRCID -> 241424 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7196 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5600	-0-	-550	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
12	6355	X	6157	-0-	-198	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
01	6355	X	6027	-0-	-328	-0-	6027	2			Y	-0-					-0-
02	5740	X	4775	-0-	-965	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
03	6324	X	5952	-0-	-372	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5935	-0-	-35	-0-	5935	2			Y	-0-					-0-

BOB BLALOCK WELL #: 16 RRCID -> 241427 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8361 - 10430

11	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
12	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3252	-0-	-108	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
03	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
04	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 11 RRCID -> 241428 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7200 - 9005

11	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
12	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
01	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
02	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
03	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 4 RRCID -> 241442 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7200 - 9650

11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	1			Y	-0-					1
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			Y	-0-					1
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	1			Y	-0-					1
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	1			Y	-0-					1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	1			Y	-0-					1
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					1

WOODY BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 242649 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7250 - 9390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

11	6360	X	6024	-0-	-336	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6065	-0-	-476	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5361	-0-	-435	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5818	-0-	-212	-0-	5818	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
01	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

11	5100	X	4822	-0-	-278	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4835	-0-	-435	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4628	-0-	-611	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4209	-0-	-383	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4587	-0-	-497	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4788	-0-	-42	-0-	4788	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10657

11	3870	X	2414	-0-	-1456	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3042	-0-	-957	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	2521	-0-	-1230	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1398	-0-	-1962	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2123	-0-	-915	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2149	-0-	-791	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6	-0-	6	6	6	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

11	5850	X	5656	-0-	-194	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5800	-0-	-245	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5773	-0-	-241	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5200	-0-	-176	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5632	-0-	-227	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5381	-0-	-289	-0-	5381	2			N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

11	8040	X	7638	-0-	-402	-0-	7638	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	7755	-0-	-553	-0-	7755	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7563	-0-	-714	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6062	-0-	-1246	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7071	-0-	-834	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7070	-0-	-580	-0-	7070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
12	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3280	-0-	-836	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4100	-0-	-457	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4038	-0-	-372	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4857	-0-	-153	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4827	-0-	-319	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4907	-0-	-177	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4327	-0-	-265	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	539	1	4206	2	N	-0-					-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	557	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4564	-0-	-86	-0-	557	1	4007	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3885	-0-	-315	-0-	503	1	3382	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	3879	-0-	-771	-0-	557	1	3322	2	N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	539	1	4765	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8393	-0-	-217	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8400	-0-	-497	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8532	-0-	-272	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7408	-0-	-544	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8425	-0-	-255	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7987	-0-	-413	-0-	7987	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	821	X	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
01	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	808	X	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	1240	X	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	341	X	8	-0-	-333	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243470 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7280 - 9534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
12	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
01	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	8824	2			N	-0-					-0-
02	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
03	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
04	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 243475 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8321 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	157	1	5856	2	N	-0-			-0-
12	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	159	1	5934	2	N	-0-			-0-
01	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	190	1	5491	2	N	-0-			-0-
02	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	180	1	4818	2	N	-0-			-0-
03	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	201	1	5660	2	N	-0-			-0-
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	200	1	5789	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH "F"-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243519 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7058 - 9375

11	2970	X	1454	-0-	-1516	-0-	258	1	1196	2	N	-0-			-0-
12	1767	X	1406	-0-	-361	-0-	267	1	1139	2	N	-0-			-0-
01	2015	X	1834	-0-	-181	-0-	267	1	1567	2	N	-0-			-0-
02	1820	X	829	-0-	-991	-0-	241	1	588	2	N	-0-			-0-
03	2015	X	1592	-0-	-423	-0-	267	1	1325	2	N	-0-			-0-
04	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	339	1	2731	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 41 RRCID -> 243544 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7600 - 12134

11	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	9026	2			N	-0-			-0-
12	9269	X	9266	-0-	-3	-0-	9266	2			N	-0-			-0-
01	9393	X	1066	-0-	-8327	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	8929	2			N	-0-			-0-
03	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	9566	2			N	-0-			-0-
04	9030	X	8967	-0-	-63	-0-	8967	2			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

11	7410	X	6886	-0-	-524	-0-	6886	2			N	-0-			-0-
12	7626	X	7178	-0-	-448	-0-	7178	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	7240	-0-	-138	-0-	7240	2			N	-0-			-0-
02	6636	X	6505	-0-	-131	-0-	6505	2			N	-0-			-0-
03	7347	X	7170	-0-	-177	-0-	7170	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	6797	-0-	-223	-0-	6797	2			N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

11	2460	X	885	-0-	-1575	-0-	885	2			N	-0-			-0-
12	1953	X	1183	-0-	-770	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
01	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
02	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
03	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7296 - 9824

11	8910	X	8065	-0-	-845	-0-	8065	2			N	-0-			-0-
12	9083	X	8224	-0-	-859	-0-	8224	2			N	-0-			-0-
01	8990	X	7828	-0-	-1162	-0-	7828	2			N	-0-			-0-
02	7644	X	7206	-0-	-438	-0-	7206	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	7512	-0-	-827	-0-	7512	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7001	-0-	-1069	-0-	7001	2			N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

11	5940	X	5681	-0-	-259	-0-	329	1	5352	2	N	-0-			-0-
12	6138	X	4776	-0-	-1362	-0-	322	1	4454	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	5563	-0-	-575	-0-	289	1	5274	2	N	-0-			-0-
02	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	272	1	5344	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	5319	-0-	-540	-0-	301	1	5018	2	N	-0-			-0-
04	5670	X	5038	-0-	-632	-0-	250	1	4788	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARNETT-LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 243630 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7255 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
12	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
01	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5240	-0-	-108	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
04	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243632 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8101 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6975	-0-	-135	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	7063	-0-	-36	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
02	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6756	-0-	-467	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6385	-0-	-605	-0-	6385	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 19 RRCID -> 243635 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8156 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4936	-0-	-179	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4471	-0-	-479	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 243636 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7920 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6606	-0-	-234	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6751	-0-	-317	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6689	-0-	-379	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6104	-0-	-224	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6813	-0-	-100	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3529	-0-	-3071	-0-	3529	2			N	-0-					-0-

JARVIS TODD SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 243642 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7390 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 40 RRCID -> 243652 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7625 - 10779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4205	-0-	-355	-0-	408	1	3797	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	422	1	4107	2	N	-0-					-0-
01	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	422	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3920	-0-	-56	-0-	381	1	3539	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	4361	-0-	-165	-0-	422	1	3939	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3446	-0-	-934	-0-	408	1	3038	2	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 5 RRCID -> 243657 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8075 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	258	1	4594	2	N	-0-					-0-
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	267	1	4617	2	N	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	267	1	3900	2	N	-0-					-0-
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	241	1	3528	2	N	-0-					-0-
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4324	2	N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	258	1	4204	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL "B" - CURRIE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 243851 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7276 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7602	-0-	-198	-0-	7602	2			Y	-0-					-0-
12	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			Y	-0-					-0-
01	7874	X	7325	-0-	-549	-0-	7325	2			Y	-0-					-0-
02	7112	X	6121	-0-	-991	-0-	6121	2			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7223	-0-	-806	-0-	7223	2			Y	-0-					-0-
04	7770	X	7446	-0-	-324	-0-	7446	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

11	6570	X	6508	-0-	-62	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6499	-0-	-290	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5848	-0-	-312	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6150	-0-	-670	-0-	6150	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5968	-0-	-542	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 08/30/2021 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7290 - 9130

11	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
12	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
01	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
02	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
03	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGLER WELL #: 1 RRCID -> 244024 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7650 - 8854

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 10054

11	3870	X	3349	-0-	-521	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3605	-0-	-394	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3587	-0-	-412	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3213	-0-	-203	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3397	-0-	-199	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3437	-0-	-43	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 03/15/2024 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6436	-0-	-224	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6565	-0-	-286	-0-	6565	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5509	-0-	-623	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6481	-0-	-246	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6083	-0-	-367	-0-	6083	2			N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 10020

11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			Y	-0-					11
12	7161	X	3570	-0-	-3591	-0-	3570	2			Y	-0-					11
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					11
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					Y	-0-					11
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					Y	-0-					11
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	-0-					11

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8150 - 10970

11	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	718	1	5696	2	Y	-0-					-0-
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	749	1	5729	2	Y	-0-					-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	732	1	4834	2	Y	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	682	1	5088	2	Y	44	43	1			1
							48	9									
03	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	743	1	6309	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	731	1	6100	2	Y	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 9964

11	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	258	1	1709	2	N	-0-					-0-
12	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	267	1	1707	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1439	-0-	-545	-0-	267	1	1172	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1809	-0-	-39	-0-	241	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1982	-0-	-2	-0-	267	1	1715	2	N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	258	1	1658	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 244121 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7825 - 9529

11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
12	2573	X	30	-0-	-2543	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3521	-0-	-19	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3536	-0-	-153	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3136	-0-	-196	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3270	-0-	-388	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3145	-0-	-395	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 02/09/2021 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4871	-0-	-739	-0-	4871	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5426	-0-	-371	-0-	5397	2	29	9	Y	26					26
01	5394	X	5330	-0-	-64	-0-	5305	2	25	9	Y	23					49
*02	4872	X	3849	-0-	-1023	-0-	3828	2	21	9	Y	19	62	1			6
03	5425	X	3861	-0-	-1564	-0-	3852	2	9	9	Y	8	1	1			13
04	5250	X	5035	-0-	-215	-0-	5006	2	29	9	Y	26	36	1			3

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	258	1	3565	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2293	-0-	-1334	-0-	267	1	2026	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	267	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*02	3276	X	2870	-0-	-406	-0-	241	1	2615	2	Y	13					13
							14	9									
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	267	1	3826	2	Y	30					43
							33	9									
04	3510	X	1698	-0-	-1812	-0-	258	1	1425	2	Y	14	56	1			1
							15	9									

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8154	-0-	-276	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8368	-0-	-250	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8150	-0-	-344	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7349	-0-	-323	-0-	7349	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8259	-0-	-173	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7771	-0-	-389	-0-	7771	2			N	-0-					-0-

BRIDGES, W. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244382 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7171 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5470	-0-	-170	-0-	5438	2	32	9	Y	29	42	1			-0-
12	5797	X	4174	-0-	-1623	-0-	4174	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	1465	-0-	-4549	-0-	1465	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	4548	-0-	-884	-0-	4548	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5457	-0-	-557	-0-	5446	2	11	9	Y	10					10
04	5460	X	2965	-0-	-2495	-0-	2943	2	22	9	Y	20					30

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3148	2	149	9	Y	135	181	1			23
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3219	2	4	9	Y	4					27
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3135	2	31	9	Y	28					55
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2			Y	-0-					55
03	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			Y	-0-					55
04	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	2889	2			Y	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7361 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	2			N	-0-					-0-
12	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
01	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
02	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
04	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	11602	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7338 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			Y	-0-					-0-
12	8556	X	8141	-0-	-415	-0-	8141	2			Y	-0-					-0-
01	8556	X	8182	-0-	-374	-0-	8182	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7244	-0-	-708	-0-	7244	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7924	-0-	-880	-0-	7924	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7748	-0-	-772	-0-	7748	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3917	-0-	-1273	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4445	-0-	-918	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3994	-0-	-1369	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7388 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2			Y	-0-					-0-
12	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			Y	-0-					-0-
01	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	2			Y	-0-					-0-
02	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	2			Y	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			Y	-0-					-0-
04	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	12056	2			Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6999 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8314	-0-	-896	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8522	-0-	-468	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8775	-0-	-215	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7580	-0-	-372	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7770	-0-	-910	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7542	-0-	-948	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2699	-0-	-1021	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3614	-0-	-540	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3146	-0-	-606	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3036	-0-	-474	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 11/18/2020 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	731	1	1813	2	Y	8					35
							9	9									
12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	755	1	2036	2	Y	33					68
							36	9									
01	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	755	1	1214	2	Y	6	59	1			15
							7	9									
02	1764	N	1477	-0-	-287	-0-	682	1	775	2	Y	18					33
							20	9									
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	755	1	1751	2	Y	22					55
							24	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	731	1	1869	2	Y	13					68
							14	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 9844

11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3566	-0-	-30	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

11	9840	X	8489	-0-	-1351	-0-	539	1	7950	2	N	-0-					-0-
12	10168	X	6563	-0-	-3605	-0-	557	1	6006	2	N	-0-					-0-
01	10168	X	7457	-0-	-2711	-0-	557	1	6900	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	7710	-0-	-1474	-0-	503	1	7207	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	8725	-0-	-1443	-0-	557	1	8168	2	N	-0-					-0-
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	539	1	9050	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 34 RRCID -> 245341 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7686 - 11250

11	9300	X	8889	-0-	-411	-0-	8889	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	8782	-0-	-735	-0-	8782	2			Y	-0-					-0-
01	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	8151	-0-	-137	-0-	8151	2			Y	-0-					-0-
03	9176	X	8935	-0-	-241	-0-	8935	2			Y	-0-					-0-
04	8880	X	8736	-0-	-144	-0-	8736	2			Y	-0-					-0-

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

11	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	258	1	3870	2	N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	267	1	3871	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	2205	-0-	-1825	-0-	267	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3325	-0-	-315	-0-	241	1	3084	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3767	-0-	-263	-0-	267	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	258	1	3745	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

11	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
12	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES 'A'-BOWLES 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 245391 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7011 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3053	-0-	-127	-0-	3053	2			Y	-0-					26
12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					26
01	3286	X	3009	-0-	-277	-0-	3009	2			Y	-0-					26
02	2912	X	2811	-0-	-101	-0-	2811	2			Y	-0-					26
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					26
04	3060	X	2917	-0-	-143	-0-	2839	2	78	9	Y	71	97	1			-0-

STULTS, FREDERICK GU WELL #: 1 RRCID -> 246033 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 6750 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1992	-0-	-678	-0-	1945	2	47	9	N	43	43	1			-0-
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1975	-0-	-433	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2460	-0-	-450	-0-	2401	2	59	9	N	54	54	1			-0-

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 246086 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7413 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
01	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
02	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4606	-0-	-194	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4770	-0-	-190	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4956	-0-	-4	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3942	-0-	-482	-0-	3942	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4632	-0-	-173	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4568	-0-	-232	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/21/2022 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7256 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
12	9203	X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
01	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
04	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					20
12	2542	N	2328	-0-	-214	-0-	2328	2			N	-0-					20
01	2511	N	2352	-0-	-159	-0-	2352	2			N	-0-					20
02	2548	N	2154	-0-	-394	-0-	2154	2			N	-0-					20
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					20
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2641	-0-	-359	-0-	258	1	2383	2	Y	-0-					-0-
12	2945	X	2900	-0-	-45	-0-	267	1	2633	2	Y	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	267	1	2686	2	Y	203					203
							223	9									
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	241	1	2366	2	Y	19	60	1			162
							21	9									
03	2914	X	1819	-0-	-1095	-0-	267	1	1552	2	Y	-0-	1	1			161
04	3060	X	480	-0-	-2580	-0-	258	1	222	2	Y	-0-					161

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 246454 COMPL. DATE 09/07/2024 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8420 - 10449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246488 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7390 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2467	-0-	-143	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
01	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	2090	-0-	-206	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2124	-0-	-387	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2192	-0-	-268	-0-	2192	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 14 RRCID -> 246489 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7950 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6053	-0-	-395	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5060	-0-	-764	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5985	-0-	-308	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5671	-0-	-419	-0-	5671	2			N	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246491 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7185 - 9189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3289	-0-	-1601	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3362	-0-	-1536	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3392	-0-	-1382	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2786	-0-	-1526	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	2890	-0-	-1884	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3060	-0-	-240	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 246757 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7496 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
12	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			Y	-0-					-0-
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3395	-0-	-189	-0-	3395	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3943	-0-	-25	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3581	-0-	-259	-0-	3581	2			Y	-0-					-0-

SMITH, ERNEST "A" WELL #: 1 RRCID -> 246778 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7200 - 9382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7007	-0-	-253	-0-	7007	2			Y	-0-					42
12	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			Y	-0-					42
01	7502	X	7402	-0-	-100	-0-	7402	2			Y	-0-					42
02	6776	X	6187	-0-	-589	-0-	6187	2			Y	-0-					42
03	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7706	2	55	9	Y	50	67	1			25
04	7260	X	7213	-0-	-47	-0-	7213	2			Y	-0-					25

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	203	1	2248	2	N	-0-					-0-
12	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	213	1	2424	2	N	-0-					-0-
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	182	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	156	1	1861	2	N	-0-					-0-
03	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	171	1	2085	2	N	-0-					-0-
04	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	160	1	2380	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5572	-0-	-518	-0-	5572	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5665	-0-	-442	-0-	5665	2			Y	-0-					-0-
01	6014	X	5853	-0-	-161	-0-	5853	2			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5083	-0-	-349	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
03	6014	X	5580	-0-	-434	-0-	5580	2			Y	-0-					-0-
04	5670	X	5159	-0-	-511	-0-	5159	2			Y	-0-					-0-

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	1222	-0-	-548	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
12	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6408	-0-	-222	-0-	6408	2			Y	-0-					-0-
12	6851	X	5272	-0-	-1579	-0-	5272	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6536	-0-	-284	-0-	6536	2			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5668	-0-	-324	-0-	5668	2			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6072	-0-	-562	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5809	-0-	-611	-0-	5809	2			Y	-0-					-0-

GARRETT-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246947 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7650 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TCU-BECK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246952 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7872 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4814	-0-	-676	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	4784	-0-	-889	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4753	-0-	-920	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4438	-0-	-434	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4881	-0-	-358	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4620	-0-	-180	-0-	4620	2			N	-0-					-0-

TCU-BECK (SA) WELL #: 2 RRCID -> 246953 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7943 - 10922

11	7830	X	7721	-0-	-109	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7600	-0-	-491	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7575	-0-	-516	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6558	-0-	-722	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7324	-0-	-674	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7513	-0-	-197	-0-	7513	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246954 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7896 - 9825

11	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
12	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			N	-0-					-0-
04	2975	N	2882	-0-	-93	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 10/12/2016 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8736 - 12250

11	9540	X	6518	-0-	-3022	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	8753	-0-	-1012	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	8831	-0-	-841	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7933	-0-	-803	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8971	-0-	-174	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246960 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8166 - 11250

11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

11	5490	X	4455	-0-	-1035	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
02	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
03	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
04	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8598	2			N	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7403 - 10720

11	12590	X	12590	-0-	-0-	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
12	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					-0-
01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	11614	2			N	-0-					-0-
03	12809	X	12809	-0-	-0-	-0-	12809	2			N	-0-					-0-
04	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6625	-0-	-425	-0-	6625	2			Y	-0-					-0-
12	6944	X	6107	-0-	-837	-0-	6107	2			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6604	-0-	-402	-0-	6604	2			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5597	-0-	-731	-0-	5597	2			Y	-0-					-0-
03	7006	X	6598	-0-	-408	-0-	6598	2			Y	-0-					-0-
04	6630	X	6303	-0-	-327	-0-	6303	2			Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

11	10560	X	10118	-0-	-442	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10326	-0-	-462	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10212	-0-	-545	-0-	10212	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9516	-0-	-200	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10315	-0-	-256	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9942	-0-	-168	-0-	9942	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

11	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4205	-0-	-11	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3708	-0-	-128	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4120	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4101	-0-	-9	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

11	4650	X	3751	-0-	-899	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4229	-0-	-514	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3956	-0-	-356	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4687	-0-	-87	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

11	4830	X	4784	-0-	-46	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4905	-0-	-179	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4018	-0-	-574	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4554	-0-	-530	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	2			N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 08/21/2021 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7363 - 9404

11	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
12	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
01	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
04	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	10042	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 20 RRCID -> 247259 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8201 - 11410

11	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
12	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 35 RRCID -> 247344 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7107 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	258	1	4935	2	N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	267	1	5212	2	N	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	267	1	5446	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4564	-0-	-280	-0-	241	1	4323	2	N	-0-					-0-
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	267	1	5320	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	4947	-0-	-573	-0-	258	1	4689	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 6 RRCID -> 247361 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7670 - 11174

11	7890	X	6658	-0-	-1232	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7039	-0-	-1114	-0-	7039	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	6928	-0-	-1225	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6605	-0-	-199	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 247375 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7600 - 10929

11	9660	X	9448	-0-	-212	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
01	9982	X	9716	-0-	-266	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8772	-0-	-48	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9576	-0-	-189	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9128	-0-	-322	-0-	9128	2			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 4 RRCID -> 247376 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7470 - 9934

11	2310	X	671	-0-	-1639	-0-	373	1	298	2	N	-0-					-0-
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	388	1	2033	2	N	-0-					-0-
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	388	1	2639	2	N	-0-					-0-
02	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	350	1	2508	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1462	-0-	-956	-0-	388	1	1074	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	373	1	2441	2	N	-0-					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE GU WELL #: 4 RRCID -> 247554 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 9900

11	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	270	1	2806	2	Y	-0-					1
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	279	1	2720	2	Y	-0-					1
01	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	279	1	4920	2	Y	-0-					1
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	252	1	5695	2	Y	60	60	1			1
							66	9									
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	279	1	6104	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	270	1	4455	2	Y	-0-					-0-

L. PIRKLE-MASSEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247815 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8341 - 10585

11	6390	X	6349	-0-	-41	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6095	-0-	-508	-0-	6095	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6353	-0-	-95	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5750	-0-	-186	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6275	-0-	-297	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6228	-0-	-132	-0-	6228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 1 RRCID -> 247817 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8356 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2846	-0-	-66	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3189	-0-	-190	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2954	-0-	-316	-0-	2954	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - BAKER (SA) WELL #: 3 RRCID -> 247824 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7838 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
12	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	8141	2			N	-0-					-0-

MORRIS, MICHAEL GU WELL #: 1 RRCID -> 247860 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7075 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2284	-0-	-446	-0-	258	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2215	-0-	-606	-0-	267	1	1948	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	2218	-0-	-138	-0-	262	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1845	-0-	-283	-0-	241	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2316	-0-	-40	-0-	267	1	2049	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2242	-0-	-38	-0-	258	1	1984	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7122 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
12	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
01	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
02	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10453	2			N	-0-					-0-
04	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5694	-0-	-276	-0-	5694	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5938	-0-	-231	-0-	5938	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5728	-0-	-441	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5293	-0-	-279	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-
03	6169	X	5649	-0-	-520	-0-	5649	2			Y	-0-					-0-
04	5760	X	5258	-0-	-502	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 07/17/2023 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
12	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
01	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
02	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
03	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7605 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13290	X	12880	-0-	-410	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12875	-0-	-765	-0-	12875	2			N	-0-					-0-
01	13485	X	13046	-0-	-439	-0-	13046	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	11873	-0-	-307	-0-	11873	2			N	-0-					-0-
03	13299	X	13004	-0-	-295	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12291	-0-	-579	-0-	12291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	202	1	5986	2	N	-0-					-0-
12	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	216	1	6020	2	N	-0-					-0-
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	213	1	6558	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	198	1	6102	2	N	-0-					-0-
03	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	211	1	6462	2	N	-0-					-0-
04	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	196	1	6338	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	143	-0-	-697	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	744	X	49	-0-	-695	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	589	X	95	-0-	-494	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	448	X	13	-0-	-435	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	372	X	26	-0-	-346	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	150	X	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	258	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	267	1	2364	2	N	-0-					-0-
01	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	267	1	2372	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1123	-0-	-809	-0-	125	1	998	2	N	-0-					-0-
03	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
04	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-

L.B.M. BRYAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248450 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7327 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9138	X	9138	-0-	-0-	-0-	9138	2			Y	-0-					-0-
12	9301	X	9301	-0-	-0-	-0-	9301	2			Y	-0-					-0-
01	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			Y	-0-					-0-
02	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8453	2			Y	-0-					-0-
03	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	9477	2			Y	-0-					-0-
04	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4926	-0-	-174	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5086	-0-	-122	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	4998	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4544	-0-	-104	-0-	4544	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4950	-0-	-196	-0-	4950	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4808	-0-	-112	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5497	-0-	-1912	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5367	-0-	-1325	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5988	-0-	-1421	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6186	-0-	-984	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4828	-0-	-272	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4778	-0-	-647	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5027	-0-	-398	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4362	-0-	-538	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4955	-0-	-284	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 12/02/2021 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7513 - 9357

11	9805	X	9805	-0-	-0-	-0-	9805	2			Y	-0-					-0-
12	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			Y	-0-					-0-
01	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	9992	2	129	9	Y	117	117	1			-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	8986	2	46	9	Y	42					42
03	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			Y	-0-					42
04	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	2			Y	-0-					42

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

11	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1692	-0-	-13	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2344	-0-	-105	-0-	2289	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
02	2212	N	2132	-0-	-80	-0-	2064	2	68	9	Y	62					62
03	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2336	2			Y	-0-					62
04	2280	N	2220	-0-	-60	-0-	2220	2			Y	-0-					62

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

11	3390	X	2213	-0-	-1177	-0-	258	1	1955	2	Y	-0-					2
12	3317	X	2339	-0-	-978	-0-	267	1	2072	2	Y	-0-					2
01	3503	X	2496	-0-	-1007	-0-	267	1	2219	2	Y	9					11
							10	9									
02	3164	X	2312	-0-	-852	-0-	241	1	2052	2	Y	17					28
							19	9									
*03	3503	X	2414	-0-	-1089	-0-	267	1	2085	2	Y	56					84
							62	9									
04	2400	X	2195	-0-	-205	-0-	258	1	1935	2	Y	2	69	1			17
							2	9									

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

11	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	2342	2	44	9	Y	40	40	1			-0-
12	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
01	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2226	2	8	9	Y	7					7
04	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2104	2	30	9	Y	27					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADAMS, CORINNE WELL #: 15 RRCID -> 248698 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7765 - 10319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4341	-0-	-189	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
01	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4344	-0-	-186	-0-	4344	2			N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248699 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6736 - 9043

11	10590	X	9870	-0-	-720	-0-	9870	2			Y	-0-					-0-
12	10819	X	10144	-0-	-675	-0-	10144	2			Y	-0-					-0-
01	10416	X	10024	-0-	-392	-0-	10024	2			Y	-0-					-0-
02	9352	X	8390	-0-	-962	-0-	8390	2			Y	-0-					-0-
03	10354	X	9452	-0-	-902	-0-	9452	2			Y	-0-					-0-
04	9870	X	9255	-0-	-615	-0-	9255	2			Y	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
12	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5486	-0-	-311	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	3740	-0-	-1496	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5091	-0-	-706	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	2653	-0-	-2957	-0-	2653	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

11	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1082	-0-	-94	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1172	-0-	-68	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1081	-0-	-89	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 11/21/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7486 - 9634

11	6630	X	6071	-0-	-559	-0-	258	1	5813	2	Y	-0-					-0-
12	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	267	1	9779	2	Y	-0-					-0-
01	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	267	1	8140	2	Y	114	114	1			-0-
							125	9									
02	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	241	1	6746	2	Y	86					86
							95	9									
03	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	267	1	8461	2	Y	-0-					86
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	258	1	7774	2	Y	-0-					86

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	539	1	3764	2	Y	-0-					-0-
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	557	1	3840	2	Y	-0-					-0-
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	557	1	4076	2	Y	77	77	1			-0-
							85	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	503	1	3353	2	Y	139					139
							153	9									
03	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	557	1	3340	2	Y	-0-					139
04	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	539	1	2409	2	Y	-0-					139

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7715	-0-	-355	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7350	-0-	-896	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8105	-0-	-141	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7209	-0-	-239	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
04	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

11	5460	X	5393	-0-	-67	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
12	5642	X	5536	-0-	-106	-0-	5536	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	3812	-0-	-1799	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
02	5040	X	2136	-0-	-2904	-0-	2136	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	888	-0-	-4692	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	1510	-0-	-3890	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

11	5340	X	4562	-0-	-778	-0-	258	1	4304	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4449	-0-	-1069	-0-	267	1	4182	2	Y	-0-					-0-
01	5518	X	4520	-0-	-998	-0-	267	1	4253	2	Y	-0-					-0-
02	4844	X	3781	-0-	-1063	-0-	239	1	3542	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4418	-0-	-511	-0-	267	1	4151	2	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4393	-0-	-167	-0-	258	1	4132	2	Y	3					3
							3	9									

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248732 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7116 - 9348

11	3450	X	3137	-0-	-313	-0-	540	1	2541	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
12	3255	X	3140	-0-	-115	-0-	557	1	2583	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3124	-0-	-100	-0-	558	1	2546	2	Y	18					18
							20	9									
02	2940	X	2826	-0-	-114	-0-	492	1	2256	2	Y	71					89
							78	9									
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	558	1	3034	2	Y	40	115	1			14
							44	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	540	1	2908	2	Y	13					27
							14	9									

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
01	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
03	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6961 - 8953

11	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
12	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
02	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	2			N	-0-					-0-
03	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	2			N	-0-					-0-
04	10838	X	10838	-0-	-0-	-0-	10838	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 5 RRCID -> 248785 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7420 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	847	1	1620	2	N	-0-					-0-
12	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	815	1	1567	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	753	-0-	-1417	-0-	753	1			N	-0-					-0-
02	1960	N	677	-0-	-1283	-0-	677	1			N	-0-					-0-
03	2170	N	1508	-0-	-662	-0-	795	1	713	2	N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	1			N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3369	-0-	-561	-0-	336	1	3033	2	N	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	407	1	2918	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	774	-0-	-2915	-0-	470	1	304	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	718	-0-	-2614	-0-	428	1	290	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	428	1	2231	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1702	-0-	-1658	-0-	470	1	1232	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	X	654	-0-	-0-	-0-	440	1	214	2	N	-0-					-0-
12	682	X	475	-0-	-207	-0-	458	1	17	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	465	1	137	2	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	463	1	109	2	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	456	1	34	2	N	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	454	1	31	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 12/14/2021 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	991	-0-	-857	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
04	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-

LINDA COX UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					9
12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					9
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1006	2	13	9	Y	12					21
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	994	2	4	9	Y	4					25
*03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1085	2	7	9	Y	6					31
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	2	4	9	Y	4					35

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7110 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8338	-0-	-362	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8645	-0-	-345	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8593	-0-	-397	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7574	-0-	-434	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8563	-0-	-303	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	8118	-0-	-252	-0-	8118	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	258	-0-	-3882	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	4030	X	267	-0-	-3763	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	3999	X	317	-0-	-3682	-0-	267	1	50	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3377	-0-	-207	-0-	241	1	3136	2	N	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	267	1	3636	2	N	-0-					-0-
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	241	1	3886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7205 - 10304

11	8610	X	8358	-0-	-252	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8585	-0-	-746	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8541	-0-	-790	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5229	-0-	-3199	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	5039	-0-	-3734	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6687	-0-	-1683	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 249228 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7566 - 9550

11	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	291	1	7029	2	N	-0-					-0-
12	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	258	1	8906	2	N	-0-					-0-
01	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	211	1	6581	2	N	-0-					-0-
02	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	253	1	7393	2	N	-0-					-0-
03	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	268	1	8510	2	N	-0-					-0-
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	307	1	6852	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

11	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	218	1	5005	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4564	-0-	-675	-0-	252	1	4312	2	N	-0-					-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	273	1	4513	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3765	-0-	-1107	-0-	205	1	3560	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4143	-0-	-1251	-0-	260	1	3883	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4102	-0-	-1118	-0-	199	1	3903	2	N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J.D. KARNES (DEEP) UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 249248 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6976 - 8590

11	5040	X	4988	-0-	-52	-0-	4988	2			Y	-0-					-0-
12	5177	X	5103	-0-	-74	-0-	5103	2			Y	-0-					-0-
01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
02	4648	X	4460	-0-	-188	-0-	4460	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4934	-0-	-212	-0-	4934	2			Y	-0-					-0-
04	4980	X	4392	-0-	-588	-0-	4392	2			Y	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249255 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7895 - 10024

11	180	X	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 7750 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	11517	-0-	-273	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11846	-0-	-213	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11667	-0-	-361	-0-	11667	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9935	-0-	-929	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11082	-0-	-946	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	11264	-0-	-256	-0-	11264	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 249285 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7400 - 9604

11	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
12	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4163	-0-	-301	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3623	-0-	-409	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3998	-0-	-466	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3893	-0-	-367	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 15 RRCID -> 249287 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7955 - 10829

11	8100	X	7392	-0-	-708	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5920	-0-	-1892	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6873	-0-	-722	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6266	-0-	-622	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7015	-0-	-611	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
04	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

11	4860	X	3986	-0-	-874	-0-	221	1	3765	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4610	-0-	-412	-0-	244	1	4366	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3250	-0-	-1772	-0-	271	1	2979	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3991	-0-	-97	-0-	224	1	3767	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4544	-0-	-75	-0-	228	1	4316	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4272	-0-	-198	-0-	225	1	4047	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8146 - 11549

11	5820	X	5622	-0-	-198	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5880	-0-	-258	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6009	-0-	-439	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5322	-0-	-502	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5920	-0-	-528	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5533	-0-	-287	-0-	5533	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 15 RRCID -> 249317 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7920 - 10149

11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7598	-0-	-1361	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7575	-0-	-1384	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	7350	-0-	-742	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8287	-0-	-672	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8421	-0-	-249	-0-	8421	2			N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

11	3930	X	3686	-0-	-244	-0-	3686	2			Y	-0-					15
12	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	2			Y	-0-					15
01	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			Y	-0-					15
02	3920	X	3796	-0-	-124	-0-	3796	2			Y	-0-					15
03	4309	X	3281	-0-	-1028	-0-	3281	2			Y	-0-					15
04	4200	X	3533	-0-	-667	-0-	3533	2			Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 9 RRCID -> 249464 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7686 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3112	-0-	112	112	3090	2	22	9	Y	20					20
12	2770	N	2658	-0-	-112	-0-	2636	2	22	9	Y	20					40
01	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	2848	2	10	9	Y	9					49
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2869	2	48	9	Y	44	82	1			11
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2907	2	25	9	Y	23	2	1			32
04	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2833	2	25	9	Y	23	48	1			7

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249466 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7361 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	3587	-0-	-1813	-0-	111	1	3476	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	1905	-0-	-3520	-0-	99	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	129	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	1612	-0-	-2840	-0-	62	1	1550	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	58	-0-	-4530	-0-	58	1			N	-0-					-0-
04	5190	X	2896	-0-	-2294	-0-	127	1	2769	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	457	1	1754	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3146	-0-	46	46	499	1	2647	2	N	-0-					-0-
01	857	N	811	-0-	-46	-0-	362	1	449	2	N	-0-					-0-
02	756	N	246	-0-	-510	-0-	246	1			N	-0-					-0-
03	837	X	445	-0-	-392	-0-	445	1			N	-0-					-0-
04	810	X	355	-0-	-455	-0-	355	1			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 19 RRCID -> 249480 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8152 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 249491 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8550 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			Y	-0-					27
12	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			Y	-0-					27
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			Y	-0-					27
02	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6300	2	48	9	Y	44	43	1			28
03	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6643	2			Y	-0-	1	1			27
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					27

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	3540	2			Y	-0-					-0-
12	3813	X	3515	-0-	-298	-0-	3515	2			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3412	-0-	-370	-0-	3412	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3054	-0-	-362	-0-	3054	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
04	3540	X	3310	-0-	-230	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2362	-0-	-521	-0-	2362	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2861	-0-	-146	-0-	2861	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2613	-0-	-103	-0-	2613	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2960	-0-	-47	-0-	2960	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2852	-0-	-58	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3323	-0-	-487	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 9757

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

11	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
12	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			N	-0-					-0-
02	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	300	1	6717	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

11	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	112	X	2	-0-	-110	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	434	X	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	467	1	1026	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7085 - 7688

11	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
12	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	365	1	5435	2	N	-0-					-0-
01	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	388	1	10707	2	N	-0-					-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	320	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	417	1	7093	2	N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	450	1	7214	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

11	5430	X	5098	-0-	-332	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5227	-0-	-260	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4915	-0-	-448	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4639	-0-	-205	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4653	-0-	-679	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	996	-0-	-4104	-0-	996	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 14 RRCID -> 249523 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7675 - 10349

11	6124	X	3471	-0-	-2653	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2848	-0-	-128	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2225	-0-	-463	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2532	-0-	-444	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2571	-0-	-309	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249524 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7231 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
12	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1076	-0-	-334	-0-	1076	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 17 RRCID -> 249526 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7665 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1184	1	795	2	N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-					-0-
01	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	1029	1	1675	2	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1013	1	65	2	N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249580 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	992	N	725	-0-	-267	-0-	725	2			N	-0-					-0-
01	992	N	553	-0-	-439	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	896	N	529	-0-	-367	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 249638 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7746 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7044	2			Y	-0-					-0-
12	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			Y	-0-					-0-
01	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	6995	2			Y	-0-					-0-
02	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6962	2			Y	-0-					-0-
04	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 249641 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7435 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4619	-0-	-61	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4417	-0-	-450	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3966	-0-	-430	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4779	-0-	-243	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 249658 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7846 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2552	-0-	-478	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	2			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1570	-0-	-894	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2140	-0-	-588	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
04	2580	X	2310	-0-	-270	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 249662 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8371 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3058	-0-	-62	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3119	-0-	-74	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3137	-0-	-25	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2810	-0-	-46	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3109	-0-	-53	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3003	-0-	-57	-0-	3003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 4 - SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249664 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7386 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	6938	-0-	-172	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	7119	-0-	-228	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6961	-0-	-231	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5978	-0-	-490	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6806	-0-	-355	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6679	-0-	-251	-0-	6679	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-HAM (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249669 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7710 - 10540

11	7680	X	7659	-0-	-21	-0-	7659	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7834	-0-	-102	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7669	-0-	-267	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7008	-0-	-160	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7834	-0-	-71	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7454	-0-	-196	-0-	7454	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 8 RRCID -> 249671 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7600 - 9634

11	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	1056	1	4512	2	N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	417	1	5366	2	N	-0-					-0-
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	281	1	4677	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3978	-0-	-1090	-0-	259	1	3719	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4501	-0-	-1110	-0-	351	1	4150	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4458	-0-	-972	-0-	398	1	4060	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 19 RRCID -> 249672 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8304 - 10970

11	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2894	-0-	-113	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2675	-0-	-97	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2636	-0-	-433	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2567	-0-	-493	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 249860 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7773 - 11239

11	7800	X	7648	-0-	-152	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7758	-0-	-302	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7861	-0-	-199	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	7016	-0-	-180	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7514	-0-	-136	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 7 RRCID -> 249910 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8260 - 11275

11	4020	X	2586	-0-	-1434	-0-	258	1	2328	2	Y	-0-					59
12	4154	X	2741	-0-	-1413	-0-	267	1	2474	2	Y	-0-					59
01	4154	X	3368	-0-	-786	-0-	267	1	3101	2	Y	-0-					59
02	3444	X	3339	-0-	-105	-0-	241	1	3098	2	Y	-0-					59
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	267	1	3429	2	Y	-0-					59
04	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	258	1	3195	2	Y	-0-					59

BLAKLEY EST. GU "D/C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250030 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7691 - 10070

11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4514	-0-	-43	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
01	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4069	-0-	-47	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4274	-0-	-283	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3890	-0-	-520	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250034 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7475 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	1			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	1			N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250037 COMPL. DATE 12/28/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7646 - 10130

11	4620	X	4419	-0-	-201	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
12	4774	X	4638	-0-	-136	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4550	-0-	-224	-0-	4548	2	2	9	Y	2					2
02	4116	X	3309	-0-	-807	-0-	3298	2	11	9	Y	10	12	1			-0-
03	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			Y	-0-					-0-
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	469	1	1765	2	N	-0-					-0-
12	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	479	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	463	1	2092	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1986	-0-	-86	-0-	358	1	1628	2	N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	483	1	1777	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	447	1	1715	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH E-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250048 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7480 - 10604

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	1			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	1			N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

11	4140	X	4139	-0-	-1	-0-	275	1	3864	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4229	-0-	-49	-0-	286	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4185	-0-	-93	-0-	295	1	3890	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3791	-0-	-73	-0-	284	1	3507	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	284	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	4032	-0-	-108	-0-	283	1	3749	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

11	4920	X	4843	-0-	-77	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4327	-0-	-405	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4932	-0-	-438	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

11	6840	X	6184	-0-	-656	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6695	-0-	-528	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5443	-0-	-1081	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6156	-0-	-540	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6238	-0-	-242	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	258	1	4736	2	Y	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	252	1	4904	2	Y	-0-					-0-
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	158	1	5278	2	Y	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	241	1	4158	2	Y	-0-					-0-
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	250	1	5015	2	Y	-0-					-0-
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	258	1	5073	2	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 9764

11	7560	X	7466	-0-	-94	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6325	-0-	-647	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6641	-0-	-1078	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7303	-0-	-167	-0-	7303	2			N	-0-					-0-

M. W. DAHLIN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 250287 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7750 - 10192

11	6060	X	5562	-0-	-498	-0-	731	1	4831	2	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5510	-0-	-752	-0-	755	1	4755	2	Y	-0-					-0-
01	6262	X	4931	-0-	-1331	-0-	755	1	4176	2	Y	-0-					-0-
02	5628	X	4493	-0-	-1135	-0-	682	1	3772	2	Y	35	34	1			1
							39	9									
03	6200	X	5595	-0-	-605	-0-	755	1	4840	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	5550	X	5489	-0-	-61	-0-	731	1	4758	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 15 RRCID -> 250288 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8200 - 10530

11	3300	X	3080	-0-	-220	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3154	-0-	-132	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2868	-0-	-72	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3056	-0-	-34	-0-	3056	2			N	-0-					-0-

MATT CLARK GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 250291 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8050 - 9925

11	2820	X	2539	-0-	-281	-0-	258	1	2281	2	Y	-0-					-0-
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	267	1	2762	2	Y	-0-					-0-
01	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	267	1	2792	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	241	1	2541	2	Y	122					122
							134	9									
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					122
04	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	258	1	2732	2	Y	-0-					122

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 4 RRCID -> 250292 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7935 - 11854

11	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	2			N	-0-					-0-
12	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	398	1	11817	2	N	-0-					-0-
01	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	445	1	12276	2	N	-0-					-0-
02	11353	X	11353	-0-	-0-	-0-	392	1	10961	2	N	-0-					-0-
03	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	499	1	12579	2	N	-0-					-0-
04	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	537	1	10698	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	170	1	939	2	N	-0-			-0-
12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	297	1	807	2	N	-0-			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	290	1	656	2	N	-0-			-0-
02	560	N	316	-0-	-244	-0-	24	1	292	2	N	-0-			-0-
03	620	N	276	-0-	-344	-0-	276	2			N	-0-			-0-
04	600	N	236	-0-	-364	-0-	236	2			N	-0-			-0-

LAPRELLE-DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250297 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7735 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5965	-0-	-1505	-0-	235	1	5730	2	N	-0-			-0-
12	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	252	1	6730	2	N	-0-			-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	257	1	6990	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4095	-0-	-1617	-0-	249	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	3293	-0-	-3682	-0-	398	1	2895	2	N	-0-			-0-
04	7020	X	2082	-0-	-4938	-0-	435	1	1647	2	N	-0-			-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4050	-0-	-120	-0-	4050	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	4241	-0-	-254	-0-	4241	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	4292	-0-	-203	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3854	-0-	-206	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-			-0-
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-			-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2981	-0-	-49	-0-	2981	2			N	-0-			-0-
12	3038	X	3036	-0-	-2	-0-	3036	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-			-0-
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-			-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-			-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	781	-0-	-569	-0-	781	2			N	-0-			-0-
12	1054	N	722	-0-	-332	-0-	722	2			N	-0-			-0-
01	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			N	-0-			-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-			-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-			-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	2			N	-0-			-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			-0-
02	672	N	543	-0-	-129	-0-	543	2			N	-0-			-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-			-0-
12	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3202	2			N	-0-			-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-			-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-			-0-
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-			-0-
04	3390	X	3280	-0-	-110	-0-	3280	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3465	-0-	-7	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2950	-0-	-800	-0-	2950	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 3 RRCID -> 250318 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8595 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	342	1	4548	2	N	-0-					-0-
12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	353	1	5806	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	353	1	4142	2	N	-0-					-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	319	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	353	1	3835	2	N	-0-					-0-
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	342	1	3854	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8329	-0-	-131	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8624	-0-	-118	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8526	-0-	-185	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7589	-0-	-195	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7797	-0-	-821	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7674	-0-	-666	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	3759	-0-	-1641	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
12	5611	X	5321	-0-	-290	-0-	5321	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	5440	-0-	-171	-0-	5375	2	65	9	Y	59	59	1			-0-
02	5068	X	4506	-0-	-562	-0-	4356	2	150	9	Y	136					136
03	5332	X	4902	-0-	-430	-0-	4902	2			Y	-0-					136
04	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	4660	2			Y	-0-					136

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 04/26/2023 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7600 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
01	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6069	-0-	-291	-0-	6069	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	5800	-0-	-772	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6186	-0-	-386	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5496	-0-	-204	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5505	-0-	-292	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4757	-0-	-978	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	2905	-0-	-2768	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4290	-0-	-1200	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 250345 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7156 - 9646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7250 - 10060

11	7230	X	6748	-0-	-482	-0-	6748	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6776	-0-	-602	-0-	6776	2			Y	-0-					-0-
01	7347	X	6848	-0-	-499	-0-	6848	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	6127	-0-	-481	-0-	6127	2			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6711	-0-	-450	-0-	6711	2			Y	-0-					-0-
04	6750	X	6319	-0-	-431	-0-	6319	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

11	5130	X	5059	-0-	-71	-0-	731	1	4328	2	Y	-0-					-0-
12	5301	X	5138	-0-	-163	-0-	755	1	4383	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	755	1	4349	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4148	-0-	-640	-0-	670	1	3478	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4604	-0-	-697	-0-	741	1	3863	2	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4497	-0-	-573	-0-	731	1	3766	2	Y	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-

LAU WELL #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 9179

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 11165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4750	-0-	-179	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4450	-0-	-417	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3968	-0-	-428	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4790	-0-	-77	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4496	-0-	-214	-0-	4496	2			N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6519	-0-	-51	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6814	-0-	-130	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6437	-0-	-600	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5406	-0-	-950	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6483	-0-	-554	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6540	-0-	-60	-0-	6540	2			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			Y	-0-					-0-
12	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			Y	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					-0-
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
03	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	2648	-0-	-1102	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	206	1	4181	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	276	1	4114	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3528	-0-	-750	-0-	344	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3037	-0-	-1051	-0-	300	1	2737	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3973	-0-	-553	-0-	303	1	3670	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4116	-0-	-264	-0-	278	1	3838	2	N	-0-					-0-

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 4 RRCID -> 250968 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7499 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	433	1	2050	2	N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	457	1	1988	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	2044	-0-	-250	-0-	358	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1618	-0-	-482	-0-	318	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2040	-0-	-285	-0-	457	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	466	1	1642	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6256	-0-	-404	-0-	6256	2			Y	-0-					-0-
12	6882	X	6258	-0-	-624	-0-	6258	2			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6512	-0-	-370	-0-	6512	2			Y	-0-					-0-
02	6216	X	5876	-0-	-340	-0-	5876	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6561	-0-	-259	-0-	6561	2			Y	-0-					-0-
04	6300	X	6284	-0-	-16	-0-	6284	2			Y	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2487	-0-	-393	-0-	2487	2			Y	-0-					6
12	2573	X	2504	-0-	-69	-0-	2504	2			Y	-0-					6
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			Y	-0-					6
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			Y	-0-					6
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2657	-0-	-523	-0-	2657	2			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
04	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
02	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

MCKAMY WELL #: 4 RRCID -> 250979 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7976 - 10587

11	8670	X	8298	-0-	-372	-0-	8298	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	8411	-0-	-455	-0-	8309	2	102	9	Y	93	87	1			6
01	8804	X	8419	-0-	-385	-0-	8419	2			Y	-0-	6	1			-0-
02	7896	X	7698	-0-	-198	-0-	7698	2			Y	-0-					-0-
03	8649	X	8455	-0-	-194	-0-	8388	2	67	9	Y	61	61	1			-0-
04	8310	X	8073	-0-	-237	-0-	8073	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 4 RRCID -> 251000 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7050 - 8966

11	1230	N	914	-0-	-316	-0-	914	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	539	-0-	-391	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			Y	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	1			N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 3 RRCID -> 251072 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7171 - 8854

11	2760	X	2627	-0-	-133	-0-	2627	2			Y	-0-					10
12	2852	X	2620	-0-	-232	-0-	2597	2	23	9	Y	21					31
01	2852	X	2443	-0-	-409	-0-	2401	2	42	9	Y	38	69	1			-0-
02	2576	X	2132	-0-	-444	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
03	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2652	2	29	9	Y	26					26
04	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2677	2	51	9	Y	46					72

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 17 RRCID -> 251111 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8110 - 10585

11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
12	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
01	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
03	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
04	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 3 RRCID -> 251145 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7619 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4575	-0-	-1605	-0-	370	1	4205	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5949	-0-	-406	-0-	350	1	5599	2	N	-0-			-0-
01	6355	X	6024	-0-	-331	-0-	283	1	5741	2	N	-0-			-0-
02	5712	X	4908	-0-	-804	-0-	305	1	4603	2	N	-0-			-0-
03	6324	X	6230	-0-	-94	-0-	246	1	5984	2	N	-0-			-0-
04	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	115	1	6689	2	N	-0-			-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 251157 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9074 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4530	-0-	-630	-0-	4530	2			Y	-0-			-0-
12	5270	X	4615	-0-	-655	-0-	4615	2			Y	-0-			-0-
01	5053	X	4701	-0-	-352	-0-	4701	2			Y	-0-			-0-
02	4452	X	4164	-0-	-288	-0-	4164	2			Y	-0-			-0-
03	4712	X	4500	-0-	-212	-0-	4500	2			Y	-0-			-0-
04	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			Y	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251158 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7825 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-			-0-
12	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	10178	2			N	-0-			-0-
01	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	2			N	-0-			-0-
02	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	8736	2			N	-0-			-0-
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-			-0-
04	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4299	-0-	-201	-0-	4299	2			N	-0-			-0-
12	4650	X	4319	-0-	-331	-0-	4319	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	4427	-0-	-223	-0-	4427	2			N	-0-			-0-
02	4088	X	3714	-0-	-374	-0-	3714	2			N	-0-			-0-
03	4526	X	4258	-0-	-268	-0-	4258	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	4011	-0-	-279	-0-	4011	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4655	-0-	-175	-0-	4655	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4828	-0-	-8	-0-	4828	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	4219	-0-	-710	-0-	4219	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	4411	-0-	-41	-0-	4411	2			N	-0-			-0-
03	4929	X	4729	-0-	-200	-0-	4729	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4593	-0-	-87	-0-	4593	2			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	258	1	5418	2	N	-0-			-0-
12	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	267	1	6019	2	N	-0-			-0-
*01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	267	1	3846	2	N	-0-			-0-
*02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	241	1	5079	2	N	-0-			-0-
*03	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	267	1	5854	2	N	-0-			-0-
04	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	258	1	4879	2	N	-0-			-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4696	-0-	-104	-0-	4696	2			N	-0-			-0-
12	4960	X	4774	-0-	-186	-0-	4774	2			N	-0-			-0-
01	4898	X	4059	-0-	-839	-0-	4059	2			N	-0-			-0-
02	4396	X	4335	-0-	-61	-0-	4335	2			N	-0-			-0-
03	4867	X	4575	-0-	-292	-0-	4575	2			N	-0-			-0-
04	4710	X	3929	-0-	-781	-0-	3929	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HARRISON, C. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6748 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11910	X	10985	-0-	-925	-0-	10985	2			Y	-0-					-0-
12	12183	X	11244	-0-	-939	-0-	11244	2			Y	-0-					-0-
01	12090	X	11093	-0-	-997	-0-	11093	2			Y	-0-					-0-
02	10920	X	10076	-0-	-844	-0-	10076	2			Y	-0-					-0-
03	11346	X	11127	-0-	-219	-0-	11127	2			Y	-0-					-0-
04	10980	X	10421	-0-	-559	-0-	10421	2			Y	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

11	4560	X	4187	-0-	-373	-0-	539	1	3648	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3240	-0-	-1410	-0-	557	1	2683	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	4101	-0-	-549	-0-	544	1	3557	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	503	1	3228	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	3533	-0-	-1024	-0-	557	1	2976	2	N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	539	1	3859	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

11	2460	X	1910	-0-	-550	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	2393	2			Y	-0-					-0-
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2367	2	142	9	Y	129					129
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2210	2	13	9	Y	12	48	1			93
03	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-	1	1			92
04	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					92

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251291 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7171 - 8635

11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	147	1	3836	2	N	-0-					-0-
12	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	167	1	3423	2	N	-0-					-0-
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	137	1	4971	2	N	-0-					-0-
02	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	93	1	1995	2	N	-0-					-0-
03	837	X	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	131	1	1574	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251295 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7968 - 10500

11	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2879	-0-	-314	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2588	-0-	-296	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
03	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

11	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			Y	-0-					1
12	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			Y	-0-					1
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			Y	-0-					1
02	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2			Y	-0-					1
03	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9113	2	73	9	Y	66	66	1			1
04	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	2			Y	-0-					1

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

11	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3614	-0-	614	614	3614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-			-0-
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	5258	-0-	-90	-0-	5258	2			N	-0-			-0-
03	5921	X	5461	-0-	-460	-0-	5461	2			N	-0-			-0-
04	5880	X	5171	-0-	-709	-0-	5171	2			N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251307 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7901 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	2141	2			N	-0-			-0-
01	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			-0-
02	1932	N	1834	-0-	-98	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
*03	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	353	1	2675	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4222	-0-	1222	1222	342	1	3880	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2798	-0-	-1852	-0-	2798	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	2902	-0-	-1903	-0-	2902	2			N	-0-			-0-
01	4650	X	2835	-0-	-1815	-0-	2835	2			N	-0-			-0-
02	2604	X	2485	-0-	-119	-0-	2485	2			N	-0-			-0-
03	2914	X	2790	-0-	-124	-0-	2790	2			N	-0-			-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-			-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 12 RRCID -> 251366 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7305 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12725	-0-	-25	-0-	731	1	11994	2	Y	-0-			-0-
12	13113	X	12697	-0-	-416	-0-	755	1	11942	2	Y	-0-			-0-
01	13082	X	12853	-0-	-229	-0-	755	1	12098	2	Y	-0-			-0-
02	11872	X	10916	-0-	-956	-0-	682	1	10234	2	Y	-0-			-0-
03	13144	X	12451	-0-	-693	-0-	755	1	11696	2	Y	-0-			-0-
04	12720	X	11765	-0-	-955	-0-	731	1	11034	2	Y	-0-			-0-

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 251370 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7910 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4462	-0-	-98	-0-	342	1	4120	2	N	-0-			-0-
12	4712	X	4510	-0-	-202	-0-	353	1	4157	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4466	-0-	-339	-0-	353	1	4113	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	319	1	3742	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	4515	-0-	-290	-0-	353	1	4162	2	N	-0-			-0-
04	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	342	1	1964	2	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 4 RRCID -> 251440 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7325 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-			-0-
12	3534	X	3472	-0-	-62	-0-	3472	2			Y	-0-			-0-
01	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	3396	2			Y	-0-			-0-
02	3304	X	2997	-0-	-307	-0-	2997	2			Y	-0-			-0-
03	3658	X	3337	-0-	-321	-0-	3337	2			Y	-0-			-0-
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3238	2			Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SEWELL "A"-SEWELL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251530 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7336 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	731	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	755	1	4459	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	755	1	3394	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3691	-0-	-1013	-0-	682	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	1931	-0-	-3277	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3939	-0-	-1101	-0-	731	1	3208	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 251550 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7830 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7781	-0-	-169	-0-	7781	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7881	-0-	-334	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7880	-0-	-335	-0-	7880	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6853	-0-	-483	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7487	-0-	-542	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6269	-0-	-1501	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2364	-0-	-786	-0-	497	1	1867	2	N	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	379	1	5252	2	N	-0-					-0-
01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	329	1	5740	2	N	-0-					-0-
02	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	306	1	3335	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	2243	-0-	-2562	-0-	435	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3225	-0-	-1425	-0-	372	1	2853	2	N	-0-					-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	368	-0-	-3202	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4192	-0-	-179	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3906	-0-	-403	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3857	-0-	-147	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3997	-0-	-436	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3706	-0-	-584	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6930	-0-	-240	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6929	-0-	-480	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6699	-0-	-555	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6137	-0-	-415	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6606	-0-	-617	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	6332	2			N	-0-					-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	1			N	-0-					-0-
01	639	X	639	-0-	-0-	-0-	637	1	2	2	N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	1			N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	1			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
12	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
03	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251725 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7353 - 10570

11	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	10762	2			N	-0-					-0-
12	10937	X	10937	-0-	-0-	-0-	10937	2			N	-0-					-0-
01	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
02	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	9635	2			N	-0-					-0-
03	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10729	2			N	-0-					-0-
04	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	2			N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251727 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7796 - 10294

11	3990	X	3724	-0-	-266	-0-	342	1	3382	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	353	1	3509	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3424	-0-	-668	-0-	353	1	3071	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3139	-0-	-501	-0-	319	1	2820	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3817	-0-	-58	-0-	353	1	3464	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3608	-0-	-142	-0-	342	1	3266	2	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

11	3540	X	3054	-0-	-486	-0-	539	1	2418	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
12	3658	X	3066	-0-	-592	-0-	557	1	2509	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2778	-0-	-880	-0-	557	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2256	-0-	-908	-0-	503	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	557	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	539	1	2223	2	N	64	64	1			-0-
							70	9									

MOLLOY, JACK WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

11	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	539	1	3638	2	Y	-0-					25
12	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	557	1	3286	2	Y	-0-					25
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	557	1	3525	2	Y	-0-					25
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	503	1	3300	2	Y	-0-					25
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	557	1	3043	2	Y	-0-					25
04	3330	X	3069	-0-	-261	-0-	539	1	2530	2	Y	-0-					25

MEADOWS, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 07/20/2023 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
12	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2279	-0-	-577	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2662	-0-	-500	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2595	-0-	-375	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7698 - 9725

11	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
01	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	558	1	1664	2	Y	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	493	1	1831	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1266	-0-	-594	-0-	456	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1973	-0-	-99	-0-	572	1	1401	2	Y	-0-					-0-
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	496	1	935	2	Y	-0-					-0-
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	536	1	1499	2	Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 8 RRCID -> 252201 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7250 - 9675

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

11	90	X	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

11	1650	N	3	-0-	-1647	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	7	-0-	-1481	-0-	7	2			N	-0-					-0-
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	83	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	120	1	1248	2	N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	51	1	1440	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1413	-0-	-387	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

11	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
12	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	213	1	13341	2	N	-0-					-0-
01	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	53	1	13222	2	N	-0-					-0-
02	11123	X	11123	-0-	-0-	-0-	75	1	11048	2	N	-0-					-0-
03	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	12961	2			N	-0-					-0-
04	12219	X	12219	-0-	-0-	-0-	12219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
12	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
02	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
04	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7110	X	2862	-0-	-4248	-0-	254	1	2608	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5608	-0-	-1212	-0-	265	1	5343	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5699	-0-	-997	-0-	260	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	5730	-0-	-318	-0-	241	1	5489	2	N	-0-					-0-
03	6696	X	4282	-0-	-2414	-0-	267	1	4015	2	N	-0-					-0-
04	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	258	1	6045	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 20 RRCID -> 252208 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8167 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
03	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2796	-0-	-738	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2832	-0-	-360	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3217	-0-	-203	-0-	3217	2			N	-0-					-0-

MEADOWS, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	745	-0-	-125	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252242 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8238 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6157	-0-	-203	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6270	-0-	-302	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6164	-0-	-284	-0-	6164	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5428	-0-	-396	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5924	-0-	-431	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5933	-0-	-217	-0-	5933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252243 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8066 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5137	2			N	-0-					-0-
01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252244 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8141 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
12	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
01	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	7065	X	7065	-0-	-0-	-0-	7065	2			N	-0-					-0-

R. PETERSON "A" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 252264 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8132 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252268 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8445 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
12	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5851	-0-	-421	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6091	-0-	-853	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6397	-0-	-323	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252270 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7605 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	7028	-0-	-112	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7011	-0-	-367	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7113	-0-	-265	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6203	-0-	-461	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6262	-0-	-1116	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6597	-0-	-423	-0-	6597	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7260 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	12042	2			N	-0-					-0-
12	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	12341	2			N	-0-					-0-
01	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
02	11617	X	11617	-0-	-0-	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	13282	2			N	-0-					-0-

ALLEN, GARY WELL #: 1 RRCID -> 252299 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7250 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 252300 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7596 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4996	-0-	-134	-0-	4996	2			Y	-0-					22
12	5301	X	4995	-0-	-306	-0-	4995	2			Y	-0-					22
01	5332	X	5177	-0-	-155	-0-	5132	2	45	9	Y	41					63
*02	4816	X	4491	-0-	-325	-0-	4454	2	37	9	Y	34					97
03	5332	X	4473	-0-	-859	-0-	4454	2	19	9	Y	17					114
04	5010	X	4839	-0-	-171	-0-	4774	2	65	9	Y	59	149	1			24

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 11/23/2021 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

11	5700	X	4572	-0-	-1128	-0-	487	1	4085	2	N	-0-					-0-
12	6355	X	4526	-0-	-1829	-0-	485	1	4041	2	N	-0-					-0-
01	6355	X	4336	-0-	-2019	-0-	449	1	3887	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	3825	-0-	-1915	-0-	419	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	5003	-0-	-546	-0-	417	1	4586	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	457	1	4313	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 23 RRCID -> 252303 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8069 - 11205

11	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	239	1	6750	2	N	-0-					-0-
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	238	1	6640	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5766	-0-	-248	-0-	330	1	5436	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	3900	-0-	-1532	-0-	320	1	3580	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3222	-0-	-2792	-0-	310	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5367	-0-	-453	-0-	371	1	4996	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F.M. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 252304 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8411 - 10977

11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			Y	-0-					-0-
01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1534	-0-	-34	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
03	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	1565	2			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1500	-0-	-300	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 252305 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7707 - 10800

11	3750	X	3639	-0-	-111	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
12	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	2			N	-0-					-0-
01	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

11	7440	X	6711	-0-	-729	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	6794	-0-	-522	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	6775	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5504	-0-	-768	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6787	-0-	-157	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6023	-0-	-697	-0-	6023	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
12	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
01	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5377	-0-	-110	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	5809	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4558	-0-	1558	1558	342	1	4216	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	5160	-0-	2060	3618	353	1	4807	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4962	-0-	1862	5480	353	1	4609	2	N	-0-					-0-
02	9498	X	4018	-0-	-5480	-0-	319	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	353	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	342	1	4124	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 10660

11	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
12	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
02	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

11	6210	X	5510	-0-	-700	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	4696	-0-	-1721	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	3461	-0-	-2646	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	1191	-0-	-4325	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	1489	-0-	-4618	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2062	-0-	-3458	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

11	5670	X	5511	-0-	-159	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5417	-0-	-287	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4941	-0-	-211	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
04	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	5649	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
02	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
03	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
04	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

11	3840	X	3649	-0-	-191	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3322	-0-	-646	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3380	-0-	-588	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3140	-0-	-444	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3305	-0-	-355	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SMITH, H. A. WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	2027	-0-	-2893	-0-	627	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2067	-0-	-3017	-0-	555	1	1512	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3096	-0-	-1988	-0-	667	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	1948	-0-	-1160	-0-	541	1	1407	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	692	1	1576	2	N	-0-					-0-
04	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	713	1	2474	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7649	-0-	-601	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7557	-0-	-224	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7514	-0-	-267	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6907	-0-	-233	-0-	6907	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7849	-0-	-56	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6944	-0-	-706	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3522	-0-	-105	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3405	-0-	-222	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3206	-0-	-70	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3418	-0-	-209	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3492	-0-	-18	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6902	-0-	-928	-0-	6902	2			Y	-0-					22
12	7843	X	7306	-0-	-537	-0-	7306	2			Y	-0-					22
01	7874	X	6384	-0-	-1490	-0-	6384	2			Y	-0-					22
02	6860	X	5195	-0-	-1665	-0-	5193	2	2	9	Y	2					24
03	7440	X	7057	-0-	-383	-0-	7011	2	46	9	Y	42					66
04	7080	X	6660	-0-	-420	-0-	6630	2	30	9	Y	27	85	1			8

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 6 RRCID -> 252692 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7901 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	1094	1	2201	2	Y	-0-					5
12	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	1130	1	2225	2	Y	-0-					5
01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	1130	1	2456	2	Y	-0-					5
*02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1021	1	2159	2	Y	12					17
							13	9									
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	1130	1	2765	2	Y	23					40
							25	9									
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	1094	1	2330	2	Y	30	66	1			4
							33	9									

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4141	2	21	9	Y	19	46	1			28
12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4630	2	19	9	Y	17					45
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4428	2	42	9	Y	38					83
02	3836	X	3699	-0-	-137	-0-	3667	2	32	9	Y	29					112
03	4247	X	4220	-0-	-27	-0-	4199	2	21	9	Y	19	89	1			42
04	4110	X	4053	-0-	-57	-0-	4020	2	33	9	Y	30	58	1			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	336	1	3323	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2740	-0-	-980	-0-	353	1	2387	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	2886	-0-	-834	-0-	348	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2767	-0-	-593	-0-	314	1	2453	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	34	-0-	-3686	-0-	34	1			N	-0-					-0-
04	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	308	1	13118	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4720	-0-	-200	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4686	-0-	-336	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4779	-0-	-150	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4114	-0-	-338	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	462	-0-	-4405	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	22473	X	22473	-0-	-0-	-0-	22473	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4390	-0-	-12	-0-	4390	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3962	-0-	-42	-0-	3962	2			Y	-0-					-0-
03	4433	X	4262	-0-	-171	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
04	4290	X	4223	-0-	-67	-0-	4223	2			Y	-0-					-0-

BUCHANAN, J. R. GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 03/15/2021 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4520	-0-	-70	-0-	4520	2			Y	-0-					39
12	4743	X	4675	-0-	-68	-0-	4674	2	1	9	Y	1					40
01	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4809	2	25	9	Y	23					63
*02	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4565	2	23	9	Y	21					84
03	4743	X	4500	-0-	-243	-0-	4489	2	11	9	Y	10					94
04	4590	X	4236	-0-	-354	-0-	4223	2	13	9	Y	12	106	1			-0-

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2586	-0-	-864	-0-	2536	2	50	9	Y	45					92
12	3255	X	2253	-0-	-1002	-0-	2203	2	50	9	Y	45	87	1			50
01	3193	X	2792	-0-	-401	-0-	2749	2	43	9	Y	39	6	1			83
02	2800	X	2032	-0-	-768	-0-	2030	2	2	9	Y	2					85
03	3100	X	2651	-0-	-449	-0-	2628	2	23	9	Y	21					106
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2682	2	62	9	Y	56					162

SMITH, H. A. WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	387	1	1698	2	N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	371	1	290	2	N	-0-					-0-
01	620	X	371	-0-	-249	-0-	267	1	104	2	N	-0-					-0-
02	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	539	1	2758	2	N	-0-					-0-
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	531	1	4998	2	N	-0-					-0-
04	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	471	1	6672	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6379	-0-	-441	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6383	-0-	-344	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4552	-0-	-1524	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6648	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6147	-0-	-93	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253068 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7370 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
01	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
02	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7605	-0-	-105	-0-	7605	2			N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 253069 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7623 - 10871

11	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	258	1	4990	2	Y	-0-					-0-
12	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	267	1	5133	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	5214	-0-	-25	-0-	267	1	4947	2	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4561	-0-	-171	-0-	241	1	4320	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	267	1	4952	2	Y	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	258	1	4889	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 01/21/2016 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7190 - 10845

11	11130	X	10701	-0-	-429	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11004	-0-	-373	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	10955	-0-	-298	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9349	-0-	-703	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
03	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	11078	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 253079 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7718 - 9961

11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 253080 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7350 - 10532

11	7800	X	7664	-0-	-136	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7878	-0-	-120	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7765	-0-	-202	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7052	-0-	-88	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7479	-0-	-426	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7127	-0-	-523	-0-	7127	2			N	-0-					-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253098 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8036 - 9941

11	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4196	-0-	-20	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3648	-0-	-160	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
03	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4022	-0-	-58	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253117 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7740 - 11344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7900	-0-	-253	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	8153	X	7790	-0-	-363	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6933	-0-	-431	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7400	-0-	-691	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7165	-0-	-635	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 8 RRCID -> 253123 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8270 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	9	-0-	-381	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					-0-
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6922	-0-	-98	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7142	-0-	-112	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7185	-0-	-7	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6459	-0-	-37	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6958	-0-	-203	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6727	-0-	-233	-0-	6727	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4949	-0-	-271	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5104	-0-	-104	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3912	-0-	-764	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5018	-0-	-128	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					-0-
01	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
12	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
02	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
04	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2377	-0-	-72	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1991	-0-	-249	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2212	-0-	-175	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2130	-0-	-30	-0-	2130	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3716	-0-	-454	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3554	-0-	-383	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3464	-0-	-349	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2061	-0-	-1411	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2099	-0-	-1745	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3441	-0-	-279	-0-	3441	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	2043	-0-	-237	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
01	2387	N	2189	-0-	-198	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1661	-0-	-243	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1745	-0-	-487	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1480	-0-	-650	-0-	1480	2			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4127	-0-	-523	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4141	-0-	-143	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4337	-0-	-253	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253393 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7940 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
12	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
01	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
04	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-

GARRETT 1-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253399 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7860 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
12	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
01	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6233	-0-	-11	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6881	-0-	-32	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6682	-0-	-8	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 3 RRCID -> 253407 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7200 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4227	-0-	-933	-0-	286	1	3941	2	Y	-0-					3
12	4712	X	4159	-0-	-553	-0-	226	1	3933	2	Y	-0-					3
01	4712	X	4630	-0-	-82	-0-	230	1	4400	2	Y	-0-					3
02	4256	X	3838	-0-	-418	-0-	124	1	3714	2	Y	-0-					3
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	137	1	4799	2	Y	-0-					3
04	4470	X	4383	-0-	-87	-0-	123	1	4260	2	Y	-0-					3

GARRETT "C"-GARRETT "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253415 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7710 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5238	-0-	-342	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5302	-0-	-464	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5580	-0-	-62	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4980	-0-	-4	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5307	-0-	-118	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5168	-0-	-232	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	5976	-0-	-924	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	5869	-0-	-1261	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5620	-0-	-1262	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	4912	-0-	-1276	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5205	-0-	-1181	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4889	-0-	-1081	-0-	4889	2			N	-0-					-0-

GARRETT "C"-1-GARRETT "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253418 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7744 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4498	-0-	-572	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4730	-0-	-509	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4957	-0-	-344	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4098	-0-	-690	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4937	-0-	-364	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4665	-0-	-135	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5588	-0-	-82	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5683	-0-	-703	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5695	-0-	-691	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4683	-0-	-1085	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5532	-0-	-792	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5284	-0-	-296	-0-	5284	2			N	-0-					-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7038	-0-	-222	-0-	7038	2			N	-0-					-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
01	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6384	-0-	-196	-0-	6384	2			N	-0-					-0-
03	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
04	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6691	-0-	-359	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6651	-0-	-634	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6167	-0-	-77	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6713	-0-	-200	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6512	-0-	-358	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253573 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8088 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6987	-0-	-303	-0-	232	1	6755	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7077	-0-	-394	-0-	280	1	6797	2	Y	-0-					-0-
01	7471	X	6426	-0-	-1045	-0-	269	1	6157	2	Y	-0-					-0-
02	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	297	1	9766	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6159	-0-	-1157	-0-	274	1	5885	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6580	-0-	-410	-0-	272	1	6308	2	Y	-0-					-0-

SMITH "A" - SMITH "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253575 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8030 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	5927	-0-	-943	-0-	498	1	5429	2	Y	-0-					-0-
12	6634	X	6363	-0-	-271	-0-	475	1	5888	2	Y	-0-					-0-
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	486	1	6079	2	Y	-0-					-0-
02	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	385	1	11370	2	Y	-0-					-0-
03	6355	X	6047	-0-	-308	-0-	481	1	5566	2	Y	-0-					-0-
04	6360	X	6056	-0-	-304	-0-	459	1	5597	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			Y	-0-					35
12	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6530	2			Y	-0-					35
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6640	2	76	9	Y	69	69	1			35
02	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	5774	2			Y	-0-					35
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			Y	-0-					35
04	4680	X	1001	-0-	-3679	-0-	1001	2			Y	-0-					35

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					-0-
01	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
02	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5703	-0-	-63	-0-	5703	2			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	5204	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5112	-0-	-198	-0-	5112	2			Y	-0-					-0-
12	5487	X	5249	-0-	-238	-0-	5249	2			Y	-0-					-0-
01	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5206	2			Y	-0-					-0-
02	4816	X	4685	-0-	-131	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			Y	-0-					-0-
04	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	2			Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2976	-0-	-294	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	2964	2			Y	-0-					-0-
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2661	-0-	-111	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	2922	-0-	-147	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
04	2970	X	2920	-0-	-50	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-

MOLLOY, JACK WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	520	1	2580	2	Y	-0-					-0-
12	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	370	1	1676	2	Y	76	71	1			5
							84	9									
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	526	1	1050	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	634	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	702	1	2846	2	Y	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	689	1	2832	2	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	11099	-0-	-31	-0-	11099	2			N	-0-					-0-
12	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11246	-0-	-379	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10735	-0-	-515	-0-	10735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	4004	-0-	-136	-0-	258	1	3746	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	4181	-0-	-66	-0-	264	1	3917	2	Y	-0-					-0-
01	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	267	1	3926	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3301	-0-	-423	-0-	232	1	3069	2	Y	-0-					-0-
03	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	267	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	258	1	3712	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2656	-0-	-72	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2276	-0-	-188	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2431	-0-	-297	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2035	-0-	-545	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	5439	-0-	-1641	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5083	-0-	-1582	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5600	-0-	-941	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4886	-0-	-182	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4740	-0-	-871	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5141	-0-	-289	-0-	5141	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 02/09/2022 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6953 - 9187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
12	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
03	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	207	1	3810	2	Y	71					71
							78	9									
12	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	217	1	3849	2	Y	84	78	1			77
							92	9									
01	4030	X	3212	-0-	-818	-0-	234	1	2978	2	Y	-0-	5	1			72
02	3836	X	3403	-0-	-433	-0-	243	1	3149	2	Y	10	60	1			22
							11	9									
03	4247	X	3666	-0-	-581	-0-	213	1	3405	2	Y	44	66	1			-0-
							48	9									
04	4110	X	3341	-0-	-769	-0-	205	1	3136	2	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6815	-0-	-191	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6816	-0-	-190	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5903	-0-	-425	-0-	5903	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5975	-0-	-907	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5968	-0-	-692	-0-	5968	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-			-0-
12	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-
01	3689	X	3086	-0-	-603	-0-	3086	2			N	-0-			-0-
02	3668	X	2575	-0-	-1093	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
03	4061	X	3733	-0-	-328	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
04	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-			-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 03/01/2021 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	1509	-0-	-3171	-0-	180	1	1329	2	N	-0-			-0-
12	4836	X	2224	-0-	-2612	-0-	279	1	1945	2	N	-0-			-0-
01	4836	X	2127	-0-	-2709	-0-	2127	2			N	-0-			-0-
02	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-			-0-
03	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-			-0-
04	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-			-0-

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			Y	-0-			-0-
12	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-			-0-
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			Y	-0-			-0-
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			Y	-0-			-0-
03	4805	X	4770	-0-	-35	-0-	4770	2			Y	-0-			-0-
04	4650	X	3992	-0-	-658	-0-	3992	2			Y	-0-			-0-

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 9576

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2827	-0-	-173	-0-	2827	2			Y	-0-			19
12	3100	X	2876	-0-	-224	-0-	2876	2			Y	-0-			19
01	3100	X	1548	-0-	-1552	-0-	1548	2			Y	-0-			19
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			Y	-0-			19
03	2976	X	2911	-0-	-65	-0-	2911	2			Y	-0-			19
04	2820	X	2580	-0-	-240	-0-	2580	2			Y	-0-			19

CLECKLER, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 253778 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6986 - 9346

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1070	-0-	-1240	-0-	1070	2			Y	-0-			19
12	2263	N	666	-0-	-1597	-0-	666	2			Y	-0-			19
01	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1155	2			Y	-0-			19
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-			19
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			19
04	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLECKLER, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 253780 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7046 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3527	-0-	-13	-0-	3527	2			Y	-0-					4
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			Y	-0-					4
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2			Y	-0-					4
02	3360	X	3280	-0-	-80	-0-	3280	2			Y	-0-					4
03	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			Y	-0-					4
04	3600	X	3554	-0-	-46	-0-	3554	2			Y	-0-					4

CLECKLER, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 253782 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7046 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6484	-0-	-26	-0-	6484	2			Y	-0-					10
12	6696	X	6532	-0-	-164	-0-	6532	2			Y	-0-					10
01	6572	X	6108	-0-	-464	-0-	6108	2			Y	-0-					10
02	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6137	2			Y	-0-					10
03	6696	X	6592	-0-	-104	-0-	6592	2			Y	-0-					10
04	6480	X	6081	-0-	-399	-0-	6081	2			Y	-0-					10

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 253865 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7861 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
12	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1955	-0-	-33	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2154	-0-	-47	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	2073	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 28 RRCID -> 253890 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6888 - 10241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5484	-0-	-666	-0-	663	1	4815	2	Y	5					5
							6	9									
12	6355	X	5032	-0-	-1323	-0-	554	1	4478	2	Y	-0-					5
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	549	1	5221	2	Y	-0-					5
02	5124	X	3214	-0-	-1910	-0-	506	1	2708	2	Y	-0-					5
03	5673	X	4852	-0-	-821	-0-	516	1	4336	2	Y	-0-					5
04	5580	X	5036	-0-	-544	-0-	617	1	4419	2	Y	-0-					5

DONALD M. JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 253891 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8254 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	280	2	3	9	Y	3					18
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					18
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	271	2	1	9	Y	1					19
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	241	2	1	9	Y	1					20
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					20
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	230	2	2	9	Y	2					22

W.D. JOHNSON "A" WELL #: 38 RRCID -> 253900 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7817 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6415	-0-	-275	-0-	6415	2			Y	-0-					-0-
12	6913	X	6525	-0-	-388	-0-	6525	2			Y	-0-					-0-
01	6882	X	6518	-0-	-364	-0-	6518	2			Y	-0-					-0-
02	6104	X	5872	-0-	-232	-0-	5872	2			Y	-0-					-0-
03	6696	X	6390	-0-	-306	-0-	6390	2			Y	-0-					-0-
04	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W. L. MACKEY GU 2 WELL #: 16 RRCID -> 253901 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7099 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10089	-0-	-441	-0-	10089	2			Y	-0-					-0-
12	10881	X	10314	-0-	-567	-0-	10314	2			Y	-0-					-0-
01	10788	X	10430	-0-	-358	-0-	10430	2			Y	-0-					-0-
02	9744	X	9085	-0-	-659	-0-	9085	2			Y	-0-					-0-
03	10540	X	10166	-0-	-374	-0-	10166	2			Y	-0-					-0-
04	10080	X	9527	-0-	-553	-0-	9447	2	80	9	Y	73	73	1			-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4864	-0-	-3	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4056	-0-	-396	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4748	-0-	-181	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3793	-0-	-977	-0-	3793	2			N	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3678	-0-	-882	-0-	258	1	3420	2	Y	-0-					-0-
12	4278	X	3601	-0-	-677	-0-	267	1	3334	2	Y	-0-					-0-
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	267	1	4190	2	Y	-0-					-0-
02	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	241	1	4209	2	Y	-0-					-0-
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	267	1	4861	2	Y	-0-					-0-
04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	258	1	4496	2	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1776	-0-	-296	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1920	-0-	-374	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1964	-0-	-346	-0-	353 4	1 9	1607	2	Y	4					4
12	1953	N	1642	-0-	-311	-0-	385 1	1 9	1256	2	Y	1					5
01	1519	N	507	-0-	-1012	-0-	507	1			Y	-0-					5
02	1820	N	1271	-0-	-549	-0-	304	1	967	2	Y	-0-					5
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	479	1	1425	2	Y	-0-					5
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	495	1	1732	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	6405	2			Y	-0-					-0-
12	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6669	2			Y	-0-					-0-
01	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	2			Y	-0-					-0-
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			Y	-0-					-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6448	2			Y	-0-					-0-
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	2			Y	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7600 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4010	-0-	-454	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4158	-0-	-306	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3567	-0-	-633	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3884	-0-	-766	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3936	-0-	-564	-0-	3936	2			N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 253988 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7394 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5036	-0-	-94	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5168	-0-	-102	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5098	-0-	-203	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4590	-0-	-198	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4802	-0-	-499	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254020 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7437 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 254021 COMPL. DATE 08/09/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7445 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
12	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
01	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
03	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	9389	2			N	-0-					-0-
04	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	9188	2			N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 254126 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7447 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11362	-0-	-458	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11355	-0-	-673	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
01	12028	X	11253	-0-	-775	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10118	-0-	-690	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10995	-0-	-909	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	10671	-0-	-699	-0-	10671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254128 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7647 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7861	-0-	-359	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	7465	-0-	-812	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7199	-0-	-1078	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5912	-0-	-1564	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7240	-0-	-975	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6893	-0-	-967	-0-	6893	2			N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 2 RRCID -> 254129 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7891 - 10705

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 9 RRCID -> 254131 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6704 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			Y	-0-					82
12	7471	X	6988	-0-	-483	-0-	6988	2			Y	-0-					82
01	7471	X	6964	-0-	-507	-0-	6964	2			Y	-0-					82
*02	6748	X	6130	-0-	-618	-0-	6097	2	33	9	Y	30					112
03	7316	X	6532	-0-	-784	-0-	6412	2	120	9	Y	109	194	1			27
04	7080	X	6428	-0-	-652	-0-	6428	2			Y	-0-					27

WHEELER, J.H. GU WELL #: 1 RRCID -> 254132 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6949 - 9860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2645	-0-	-685	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	2757	-0-	-653	-0-	2757	2			Y	-0-					-0-
01	3255	X	2773	-0-	-482	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2429	-0-	-287	-0-	2429	2			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2709	-0-	-143	-0-	2709	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2550	-0-	-120	-0-	2485	2	65	9	Y	59	59	1			-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 11/09/2022 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6735 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7846	-0-	-104	-0-	7846	2			Y	-0-					-0-
12	8215	X	7979	-0-	-236	-0-	7979	2			Y	-0-					-0-
01	8215	X	7873	-0-	-342	-0-	7873	2			Y	-0-					-0-
02	7420	X	7123	-0-	-297	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-
03	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	9125	2			Y	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 254254 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7716 - 10915

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	8030	-0-	-220	-0-	8030	2			Y	-0-					22
12	8215	X	7030	-0-	-1185	-0-	7030	2			Y	-0-					22
01	8091	X	7258	-0-	-833	-0-	7258	2			Y	-0-					22
*02	7504	X	6457	-0-	-1047	-0-	6435	2	22	9	Y	20					42
03	8308	X	7778	-0-	-530	-0-	7725	2	53	9	Y	48					90
04	8040	X	7900	-0-	-140	-0-	7887	2	13	9	Y	12	98	1			4

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 11 RRCID -> 254256 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6714 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5047	-0-	-413	-0-	5047	2			Y	-0-					29
12	5735	X	5069	-0-	-666	-0-	5069	2			Y	-0-					29
01	5735	X	4791	-0-	-944	-0-	4791	2			Y	-0-					29
02	5180	X	4241	-0-	-939	-0-	4241	2			Y	-0-					29
03	5301	X	4709	-0-	-592	-0-	4709	2			Y	-0-					29
04	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4789	2	1	9	Y	1	26	1			4

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2191	-0-	-1289	-0-	258	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	1867	-0-	-1729	-0-	267	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	1548	-0-	-1831	-0-	267	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	1016	-0-	-2036	-0-	241	1	775	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1296	-0-	-1153	-0-	267	1	1029	2	N	-0-					-0-
04	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	254	1	2482	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8873 - 12425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4121	-0-	-409	-0-	258	1	3850	2	Y	12					35
							13	9									
12	4681	X	4188	-0-	-493	-0-	267	1	3902	2	Y	17					52
							19	9									
01	4247	X	3689	-0-	-558	-0-	267	1	3404	2	Y	16	58	1			10
							18	9									
02	3836	X	2575	-0-	-1261	-0-	241	1	2324	2	Y	9					19
							10	9									
03	4247	X	3605	-0-	-642	-0-	267	1	3315	2	Y	21	30	1			10
							23	9									
*04	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	258	1	4296	2	Y	8					18
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

W. L. MACKEY GU 3 WELL #: 19 RRCID -> 254551 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7398 - 9835

11	4710	X	2196	-0-	-2514	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	1884	-0-	-2704	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
01	3906	X	1561	-0-	-2345	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
02	2968	X	2002	-0-	-966	-0-	2002	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2475	-0-	-5	-0-	2475	2			Y	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

11	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			Y	-0-					-0-
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
01	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			Y	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	2798	-0-	-532	-0-	2798	2			Y	-0-					-0-

HOEHN, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 10130

11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			Y	-0-					-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
02	2184	N	2144	-0-	-40	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
03	2387	N	2238	-0-	-149	-0-	2238	2			Y	-0-					-0-
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 11350

11	10620	X	10167	-0-	-453	-0-	10167	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10347	-0-	-565	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10525	-0-	-232	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9447	-0-	-213	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10277	-0-	-294	-0-	10277	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9732	-0-	-468	-0-	9732	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 10024

11	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	124	1	4510	2	Y	-0-					-0-
12	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	129	1	5243	2	Y	-0-					-0-
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	128	1	4363	2	Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	117	1	3052	2	Y	-0-					-0-
03	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	149	1	5361	2	Y	-0-					-0-
04	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	125	1	4228	2	Y	48	48	1			-0-
							53	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6601	-0-	-179	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6735	-0-	-271	-0-	6735	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6661	-0-	-4	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6076	-0-	-84	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6374	-0-	-446	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6435	-0-	-165	-0-	6435	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5017	-0-	-353	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5306	-0-	-243	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5344	-0-	-205	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4676	-0-	-168	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5157	-0-	-144	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4677	-0-	-483	-0-	4677	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7860 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8273	-0-	-217	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8472	-0-	-270	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	7864	-0-	-785	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
02	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8085	-0-	-471	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5117	-0-	-163	-0-	5117	2			Y	-0-					23
12	5425	X	5193	-0-	-232	-0-	5005	2	188	9	Y	171					194
01	5425	X	4861	-0-	-564	-0-	4784	2	77	9	Y	70	196	1			68
02	4844	X	4232	-0-	-612	-0-	4131	2	101	9	Y	92					160
03	5363	X	4720	-0-	-643	-0-	4640	2	80	9	Y	73	192	1			41
04	5130	X	4353	-0-	-777	-0-	4353	2			Y	-0-					41

VITITOW - WALLACE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255367 COMPL. DATE 12/12/2022 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7774 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3907	-0-	-113	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3599	-0-	-710	-0-	3599	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3889	-0-	-420	-0-	3889	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3475	-0-	-417	-0-	3475	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3819	-0-	-428	-0-	3819	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3393	-0-	-507	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255387 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8306 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5185	-0-	-575	-0-	5185	2			Y	-0-					-0-
12	5549	X	4805	-0-	-744	-0-	4805	2			Y	-0-					-0-
01	5642	X	4312	-0-	-1330	-0-	4312	2			Y	-0-					-0-
02	5096	X	4669	-0-	-427	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
04	5190	X	4492	-0-	-698	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255390 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7717 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
01	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3393	-0-	-415	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3973	-0-	-243	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3844	-0-	-236	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255396 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7826 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6612	-0-	-528	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6854	-0-	-524	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6403	-0-	-975	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4750	-0-	-1802	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7007	-0-	-30	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6281	-0-	-349	-0-	6281	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 26 RRCID -> 255416 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8085 - 12366

11	7890	X	7222	-0-	-668	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7160	-0-	-838	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7192	-0-	-496	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	3990	-0-	-2954	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7047	-0-	-486	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6984	-0-	-246	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 255422 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7250 - 10900

11	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
12	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	671	-0-	-57	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
04	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 3H RRCID -> 255442 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9398 - 11032

11	4470	X	4144	-0-	-326	-0-	415	1	3729	2	Y	-0-					15
12	4619	X	4245	-0-	-374	-0-	435	1	3810	2	Y	-0-					15
01	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	458	1	3704	2	Y	-0-					15
02	3864	X	3720	-0-	-144	-0-	399	1	3321	2	Y	-0-					15
03	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	437	1	3688	2	Y	-0-					15
04	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	423	1	3772	2	Y	1					16
							1	9									

DCCO 2-SHOOP "C"-SHOOP "E"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 255459 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8086 - 10400

11	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	331	1	4464	2	N	-0-					-0-
12	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	353	1	4738	2	N	-0-					-0-
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	353	1	4530	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	274	1	3175	2	N	-0-					-0-
03	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	346	1	4321	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	342	1	4158	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 255460 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8147 - 12580

11	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5759	-0-	-100	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4824	-0-	-468	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5234	-0-	-436	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 255494 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7334 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	627	1	639	2	Y	-0-					-0-
12	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	640	1	1002	2	Y	-0-					-0-
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	668	1	1499	2	Y	-0-					-0-
02	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	600	1	458	2	Y	-0-					-0-
03	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	1			Y	-0-					-0-
04	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	1			Y	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	10017	-0-	-183	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	9821	-0-	-998	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	9142	-0-	-1677	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8743	-0-	-1029	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9533	-0-	-1038	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9566	-0-	-454	-0-	9566	2			N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	537	1	1991	2	Y	-0-					-0-
12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	532	1	2509	2	Y	-0-					-0-
01	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	555	1	2793	2	Y	-0-					-0-
02	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	465	1	1730	2	Y	-0-					-0-
03	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	471	1	1701	2	Y	-0-					-0-
04	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	410	1	1652	2	Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6428	-0-	-516	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5941	-0-	-1003	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5234	-0-	-1038	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6498	-0-	-105	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6002	-0-	-268	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3596	-0-	-527	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3656	-0-	-264	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
04	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
12	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
04	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5175	2	281	9	Y	255	196	1			59
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5138	2	45	9	Y	41					100
*02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4778	2	46	9	Y	42					142
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5348	2	41	9	Y	37					179
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4646	2	1	9	Y	1					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5359	-0-	-701	-0-	5359	2			Y	-0-					54
12	6138	X	5518	-0-	-620	-0-	5518	2			Y	-0-					54
01	6138	X	5517	-0-	-621	-0-	5517	2			Y	-0-					54
*02	5516	X	5052	-0-	-464	-0-	4875	2	177	9	Y	161					215
03	5735	X	5420	-0-	-315	-0-	5380	2	40	9	Y	36	193	1			58
04	5370	X	4689	-0-	-681	-0-	4689	2			Y	-0-					58

BENNETT, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 255525 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7567 - 9261

11	4170	X	4150	-0-	-20	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3385	-0-	-563	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3566	-0-	-805	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3690	-0-	-450	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

CARP-SPAIN "B"-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255529 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7777 - 11888

11	8130	X	6898	-0-	-1232	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
12	SHUT IN		31	-0-	31	31	31	2			N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
02	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
03	SHUT-IN		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255530 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8118 - 11933

11	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	9939	2			N	-0-					-0-
12	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
02	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	394	-0-	-896	-0-	90	1	304	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 255532 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6886 - 9370

11	14820	X	13888	-0-	-932	-0-	13888	2			Y	-0-					-0-
12	15004	X	14243	-0-	-761	-0-	14243	2			Y	-0-					-0-
01	15004	X	13773	-0-	-1231	-0-	13773	2			Y	-0-					-0-
02	13132	X	12580	-0-	-552	-0-	12580	2			Y	-0-					-0-
03	14353	X	13613	-0-	-740	-0-	13613	2			Y	-0-					-0-
04	13890	X	13100	-0-	-790	-0-	13100	2			Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 12425

11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			Y	-0-					-0-
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			Y	-0-					-0-
01	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	2			Y	-0-					-0-
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	2			Y	-0-					-0-
03	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8374	2			Y	-0-					-0-
04	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	2			Y	-0-					-0-

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 11253

11	4830	X	4554	-0-	-276	-0-	4554	2			N	-0-					-0-
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WOMACK-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
12	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
01	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			Y	-0-					-0-
03	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
04	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2402	2	25	9	Y	23	23	1			-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5509	-0-	-401	-0-	5509	2			Y	-0-					-0-
12	5890	X	5630	-0-	-260	-0-	5630	2			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5415	-0-	-475	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
02	5320	X	4811	-0-	-509	-0-	4811	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5323	-0-	-381	-0-	5323	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5188	-0-	-332	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY-MAEYERS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255595 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7761 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7324	-0-	-326	-0-	7324	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7069	-0-	-867	-0-	7069	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	7612	-0-	-324	-0-	7612	2			Y	-0-					-0-
02	7168	X	6754	-0-	-414	-0-	6754	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	7617	-0-	-164	-0-	7617	2			Y	-0-					-0-
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7387	2			Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5863	-0-	-17	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5504	-0-	-572	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	4614	-0-	-1462	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4161	-0-	-1327	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
03	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6355	-0-	-1175	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6325	-0-	-1394	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7289	-0-	-275	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	3730	-0-	-2570	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5287	-0-	-1564	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8583	-0-	-87	-0-	8583	2			Y	-0-					-0-
12	9269	X	8673	-0-	-596	-0-	8673	2			Y	-0-					-0-
01	9269	X	8657	-0-	-612	-0-	8657	2			Y	-0-					-0-
02	8372	X	7681	-0-	-691	-0-	7681	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8797	-0-	-193	-0-	8573	2	224	9	Y	204	185	1			19
04	8580	X	8142	-0-	-438	-0-	8142	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DAVIS-KIRK WELL #: 2 RRCID -> 255627 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8736 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	2854	2	2	9	Y	2					10
12	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	2764	2			Y	-0-					10
01	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	2			Y	-0-					10
02	2716	X	2538	-0-	-178	-0-	2538	2			Y	-0-					10
03	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	2859	2			Y	-0-					10
04	2850	X	2721	-0-	-129	-0-	2721	2			Y	-0-					10

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
12	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			Y	-0-					-0-
01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	4679	2			Y	-0-					-0-
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			Y	-0-					-0-
03	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9098 - 11352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6296	-0-	-394	-0-	124	1	6172	2	Y	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	122	1	6327	2	Y	-0-					-0-
01	6448	X	6362	-0-	-86	-0-	99	1	6263	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5833	-0-	-47	-0-	104	1	5729	2	Y	-0-					-0-
*03	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	119	1	6176	2	Y	20					20
							22	9									
04	6300	X	6211	-0-	-89	-0-	116	1	6095	2	Y	-0-					20

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3778	-0-	-602	-0-	258	1	3520	2	Y	-0-					7
12	4774	X	4520	-0-	-254	-0-	261	1	4259	2	Y	-0-					7
01	4805	X	4348	-0-	-457	-0-	263	1	4085	2	Y	-0-					7
02	4340	X	2789	-0-	-1551	-0-	235	1	2509	2	Y	41	40	1			8
							45	9									
03	4805	X	4177	-0-	-628	-0-	267	1	3910	2	Y	-0-	1	1			7
04	4380	X	4195	-0-	-185	-0-	257	1	3938	2	Y	-0-					7

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
12	17250	X	17250	-0-	-0-	-0-	17250	2			N	-0-					-0-
01	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
02	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	14857	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9947	-0-	-1120	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4685	-0-	-55	-0-	4685	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4839	-0-	-90	-0-	4839	2			Y	-0-					-0-
01	4929	X	4646	-0-	-283	-0-	4646	2			Y	-0-					-0-
02	4452	X	4250	-0-	-202	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4662	-0-	-205	-0-	4662	2			Y	-0-					-0-
04	4680	X	4513	-0-	-167	-0-	4513	2			Y	-0-					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

11	6690	X	6444	-0-	-246	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6777	-0-	-74	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6704	-0-	-147	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	6036	-0-	-68	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6134	-0-	-436	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 256068 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7350 - 11054

11	5940	X	5237	-0-	-703	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5498	-0-	-609	-0-	5498	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5396	-0-	-711	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
02	5516	X	4928	-0-	-588	-0-	4872	2	56	9	Y	51	50	1			1
03	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	5443	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5310	X	5237	-0-	-73	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-

LOGAN-PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256070 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7790 - 12250

11	8160	X	6555	-0-	-1605	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7202	-0-	-951	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7204	-0-	-856	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6470	-0-	-278	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6983	-0-	-302	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6844	-0-	-116	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 256073 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7014 - 9465

11	4830	X	4713	-0-	-117	-0-	4713	2			N	-0-					34
12	4774	X	4662	-0-	-112	-0-	4662	2			N	-0-					34
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	4998	2	220	9	N	200	200	1			34
02	4452	X	4434	-0-	-18	-0-	4434	2			N	-0-					34
03	4929	X	4666	-0-	-263	-0-	4666	2			N	-0-					34
04	5040	X	4419	-0-	-621	-0-	4419	2			N	-0-					34

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 9600

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-
12	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-					-0-
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			Y	-0-					-0-
02	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			Y	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 10404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 10100

11	5490	X	5119	-0-	-371	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4912	-0-	-398	-0-	4912	2			N	-0-					-0-

KIKER-BENTLEY-PERKINS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256196 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6646 - 10895

11	5040	X	4878	-0-	-162	-0-	258	1	4620	2	Y	-0-					-0-
12	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	267	1	5030	2	Y	-0-					-0-
01	5301	X	5122	-0-	-179	-0-	267	1	4855	2	Y	-0-					-0-
02	4788	X	4477	-0-	-311	-0-	241	1	4236	2	Y	-0-					-0-
03	5301	X	4515	-0-	-786	-0-	267	1	4063	2	Y	168	150	1			18
							185	9									
04	5130	X	4100	-0-	-1030	-0-	258	1	3842	2	Y	-0-					18

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 11460

11	6300	X	5092	-0-	-1208	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6115	-0-	-333	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5835	-0-	-427	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
03	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5692	-0-	-218	-0-	5692	2			N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 10290

11	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
04	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2577	-0-	-693	-0-	2577	2			N	-0-					16
12	2914	X	2555	-0-	-359	-0-	2555	2			N	-0-					16
01	2635	X	2540	-0-	-95	-0-	2540	2			N	-0-					16
02	2408	X	2337	-0-	-71	-0-	2337	2			N	-0-					16
03	2666	X	2618	-0-	-48	-0-	2618	2			N	-0-					16
04	2580	X	2373	-0-	-207	-0-	2373	2			N	-0-					16

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 9700

11	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3854	-0-	-176	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3852	-0-	-178	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3164	-0-	-448	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3262	-0-	-737	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3368	-0-	-472	-0-	3368	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 10254

11	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	258	1	2908	2	N	-0-					13
12	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	267	1	2893	2	N	-0-					13
01	3658	X	3170	-0-	-488	-0-	267	1	2903	2	N	-0-					13
02	3304	X	2848	-0-	-456	-0-	241	1	2607	2	N	-0-					13
03	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	267	1	2645	2	N	-0-					13
04	3180	X	3021	-0-	-159	-0-	258	1	2763	2	N	-0-					13

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4957	-0-	-716	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4559	-0-	-565	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5091	-0-	-582	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4906	-0-	-314	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

11	3990	X	3257	-0-	-733	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	2847	-0-	-1276	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3123	-0-	-601	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-

CARPENTER - PITTARD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256418 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7680 - 11504

11	7470	X	7268	-0-	-202	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7625	-0-	-94	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7377	-0-	-342	-0-	7377	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6401	-0-	-459	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7359	-0-	-267	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7094	-0-	-286	-0-	7094	2			N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

11	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	9652	2			N	-0-					-0-
01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
12	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
01	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2			N	-0-					-0-
02	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
03	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	8386	X	8386	-0-	-0-	-0-	8386	2			N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

11	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7212	-0-	-73	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6815	-0-	-470	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5410	-0-	-1282	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6944	-0-	-465	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6511	-0-	-659	-0-	6511	2			N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256478 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7402 - 10450

11	7140	X	6033	-0-	-1107	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	6137	-0-	-1241	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5890	-0-	-775	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5324	-0-	-696	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5830	-0-	-711	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5372	-0-	-658	-0-	5372	2			N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

11	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1164	1	5875	2	Y	-0-					-0-
12	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1223	1	5108	2	Y	-0-					-0-
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1223	1	4753	2	Y	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	1105	1	4707	2	Y	-0-					-0-
03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	1223	1	6265	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	4057	-0-	-683	-0-	99	1	3958	2	Y	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	342	1	3120	2	N	-0-					4
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	353	1	3143	2	N	-0-					4
01	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	353	1	3192	2	N	-0-					4
02	3192	X	3158	-0-	-34	-0-	319	1	2839	2	N	-0-					4
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	353	1	2806	2	N	-0-					4
04	3420	X	3103	-0-	-317	-0-	342	1	2680	2	N	74	74	1			4
							81	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 10500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7850 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10161	X	10161	-0-	-0-	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10062	-0-	-1253	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	10845	-0-	-470	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9376	-0-	-844	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9990	-0-	-519	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9875	-0-	-625	-0-	9875	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 256667 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7926 - 12110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	2			N	-0-					-0-
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
01	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4399	-0-	-821	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
04	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 256758 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8059 - 11110

11	2520	X	2368	-0-	-152	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
12	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2412	-0-	-130	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2139	-0-	-157	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2427	-0-	-115	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	2285	-0-	-115	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	1			N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

11	6510	X	6345	-0-	-165	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6033	-0-	-725	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5613	-0-	-1145	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5204	-0-	-900	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5708	-0-	-864	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6245	-0-	-115	-0-	6245	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7885 - 13100

11	11160	X	10456	-0-	-704	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	10785	-0-	-654	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10916	-0-	-492	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9046	-0-	-1258	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10623	-0-	-506	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	10258	-0-	-302	-0-	10258	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

11	3360	X	3004	-0-	-356	-0-	360	1	2644	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	372	1	2875	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2908	-0-	-564	-0-	372	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	336	1	3050	2	N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	372	1	3077	2	N	-0-					-0-
04	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	360	1	2933	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 256891 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7999 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	950	-0-	-197	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
WATTS, MAGGIE WELL #: 11 RRCID -> 256902 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7400 - 10904																	
11	3870	X	2442	-0-	-1428	-0-	254	1	2188	2	Y	-0-					8
12	3999	X	3595	-0-	-404	-0-	261	1	3334	2	Y	-0-					8
01	3906	X	2812	-0-	-1094	-0-	245	1	2567	2	Y	-0-					8
02	3528	X	1765	-0-	-1763	-0-	222	1	1543	2	Y	-0-					8
03	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	264	1	2838	2	Y	-0-					8
04	3480	X	3101	-0-	-379	-0-	254	1	2847	2	Y	-0-					8
PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270																	
11	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
12	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	7971	-0-	-709	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6832	-0-	-1428	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8925	-0-	-220	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5270	-0-	-3580	-0-	5270	2			N	-0-					-0-
SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900																	
11	8340	X	8203	-0-	-137	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	8536	-0-	-175	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8354	-0-	-357	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7500	-0-	-368	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	8091	-0-	-527	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7824	-0-	-426	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110																	
11	7050	X	2571	-0-	-4479	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7200	-0-	-85	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
03	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
04	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 9755																	
11	3300	X	3254	-0-	-46	-0-	3254	2			Y	-0-					13
12	3410	X	3275	-0-	-135	-0-	3275	2			Y	-0-					13
01	3410	X	3151	-0-	-259	-0-	3151	2			Y	-0-					13
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	2877	2			Y	-0-					13
03	3348	X	2918	-0-	-430	-0-	2918	2			Y	-0-					13
04	3240	X	2788	-0-	-452	-0-	2788	2			Y	-0-					13
GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300																	
11	8730	X	8298	-0-	-432	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8537	-0-	-484	-0-	8537	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8856	-0-	-165	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7601	-0-	-435	-0-	7601	2			N	-0-					-0-
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8444	-0-	-136	-0-	8444	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 12/19/2022 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6330	-0-	-490	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6762	-0-	-58	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
03	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6219	-0-	-321	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

11	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	2			Y	-0-					17
12	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			Y	-0-					17
01	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			Y	-0-					17
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			Y	-0-					17
03	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6499	2	98	9	Y	89	89	1			17
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			Y	-0-					17

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 4-DCCO 2-SHOOP "C" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 257072 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7961 - 11115

11	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	8777	2			N	-0-					-0-
12	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
01	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
02	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
03	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
04	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	8500	2			N	-0-					-0-

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

11	8490	X	6939	-0-	-1551	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6102	-0-	-2671	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	6455	-0-	-2318	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4684	-0-	-3044	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	6558	-0-	-1967	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	7411	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

11	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	8967	2			N	-0-					-0-
12	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
01	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
02	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	2			N	-0-					-0-
03	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7897	-0-	-173	-0-	7897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9738	-0-	-402	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	9483	-0-	-995	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	9355	-0-	-1123	-0-	9355	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8236	-0-	-1004	-0-	8236	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9654	-0-	-421	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9310	-0-	-440	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5230	-0-	-290	-0-	5230	2			Y	-0-					8
12	5518	X	5440	-0-	-78	-0-	5440	2			Y	-0-					8
01	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			Y	-0-					8
02	4984	X	4778	-0-	-206	-0-	4778	2			Y	-0-					8
03	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					8
04	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	5297	2			Y	-0-					8

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	3868	2	134	9	Y	122	114	1			8
01	4030	X	3785	-0-	-245	-0-	3785	2			Y	-0-	8	1			-0-
02	3640	X	3408	-0-	-232	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3759	-0-	-240	-0-	3759	2			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3651	-0-	-219	-0-	3651	2			Y	-0-					-0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6447	-0-	-63	-0-	258	1	6189	2	N	-0-					-0-
12	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	267	1	7587	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	267	1	6198	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	5870	-0-	-542	-0-	241	1	5629	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	6550	-0-	-549	-0-	267	1	6283	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5791	-0-	-1079	-0-	258	1	5533	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 257534 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8041 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
12	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
03	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
04	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2			Y	-0-					3
12	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3599	2	61	9	Y	55	51	1			7
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-	4	1			3
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			Y	-0-					3
03	3627	X	3372	-0-	-255	-0-	3372	2			Y	-0-					3
04	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	3194	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			Y	-0-					3
12	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			Y	-0-					3
01	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			Y	-0-					3
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			Y	-0-					3
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			Y	-0-					3
04	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					3

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8930	2	42	9	Y	38					65
12	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9117	2	65	9	Y	59	110	1			14
01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9336	2	57	9	Y	52	7	1			59
02	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	8181	2	48	9	Y	44					103
03	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8750	2	6	9	Y	5	89	1			19
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7352	2	28	9	Y	25					44

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6439	-0-	-401	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6324	-0-	-744	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6431	-0-	-451	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5814	-0-	-374	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6382	-0-	-283	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6257	-0-	-193	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2995	-0-	-185	-0-	2995	2			Y	-0-					-0-
12	3286	X	3098	-0-	-188	-0-	3037	2	61	9	Y	55	51	1			4
01	3286	X	2679	-0-	-607	-0-	2679	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	2968	X	2913	-0-	-55	-0-	2913	2			Y	-0-					-0-
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3653	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
12	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8050	-0-	-692	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6844	-0-	-1052	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7660	-0-	-1082	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7088	-0-	-1372	-0-	7088	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 25H RRCID -> 257920 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 7836 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11880	X	11410	-0-	-470	-0-	11410	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	11818	-0-	-334	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11739	-0-	-320	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10600	-0-	-292	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11609	-0-	-295	-0-	11609	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11132	-0-	-298	-0-	11132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 45H RRCID -> 257921 COMPL. DATE 05/03/2021 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8080 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	9553	-0-	-257	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	9251	-0-	-793	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9400	-0-	-644	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8124	-0-	-780	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	8799	-0-	-1059	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8250	-0-	-1290	-0-	8250	2			N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257954 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7173 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
12	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
02	10097	X	10097	-0-	-0-	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6760	-0-	-1300	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	5336	-0-	-2464	-0-	5336	2			N	-0-					-0-

LESTER, LUCILLE GU WELL #: 2 RRCID -> 258004 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7200 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	731	1	2773	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3320	-0-	-524	-0-	755	1	2565	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2973	-0-	-871	-0-	755	1	2218	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3115	-0-	-329	-0-	682	1	2433	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2944	-0-	-683	-0-	755	1	2189	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3085	-0-	-425	-0-	731	1	2354	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 258030 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8201 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
03	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
04	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 1 RRCID -> 258116 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7436 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	X	612	-0-	-168	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	487	-0-	-73	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 258133 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7699 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
12	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6900	-0-	-13	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
03	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 2 RRCID -> 258142 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7476 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			Y	-0-					-0-
12	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	7385	2			Y	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			Y	-0-					-0-
03	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7251	2	98	9	Y	89	89	1			-0-
04	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258150 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7296 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
12	558	X	558	-0-	-0-	-0-	558	1			Y	-0-					-0-
01	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
03	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	1			Y	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES A (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258170 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 6931 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	620	1	4176	2	Y	-0-					52
12	5270	X	4655	-0-	-615	-0-	640	1	4015	2	Y	-0-					52
01	4681	X	4391	-0-	-290	-0-	616	1	3775	2	Y	-0-					52
02	4480	X	3905	-0-	-575	-0-	484	1	3421	2	Y	-0-					52
03	4960	X	4223	-0-	-737	-0-	657	1	3566	2	Y	-0-					52
04	4800	X	2517	-0-	-2283	-0-	621	1	1896	2	Y	-0-					52

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3160	-0-	160	436	3160	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3716	-0-	616	1052	3716	2			N	-0-					-0-
01	4624	X	3572	-0-	-1052	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
04	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7079	-0-	-151	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7077	-0-	-53	-0-	7077	2			N	-0-					-0-
01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6231	-0-	-517	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6340	-0-	-1131	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6007	-0-	-1253	-0-	6007	2			N	-0-					-0-

BOWLES B-WOMACK-BOWLES B (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258181 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6961 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4969	-0-	-401	-0-	563	1	4406	2	Y	-0-					18
12	5487	X	4982	-0-	-505	-0-	583	1	4399	2	Y	-0-					18
01	4681	X	3627	-0-	-1054	-0-	607	1	3020	2	Y	-0-					18
02	4648	X	3641	-0-	-1007	-0-	620	1	3021	2	Y	-0-					18
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	566	1	4322	2	Y	-0-					18
04	4980	X	2651	-0-	-2329	-0-	563	1	2088	2	Y	-0-					18

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	333	1	8646	2	N	-0-					-0-
12	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	269	1	10382	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	3946	-0-	-3339	-0-	492	1	3454	2	N	-0-					-0-
02	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	590	1	9296	2	N	-0-					-0-
03	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	309	1	11494	2	N	-0-					-0-
04	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	247	1	12005	2	N	-0-					-0-

L.B.J.-BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 258184 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7406 - 11760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	851	1	43	2	N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	954	1	105	2	N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	731	1	1538	2	N	-0-					-0-
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	515	1	452	2	N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	914	1	45	2	N	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	936	1	37	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VEALE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3233	-0-	-757	-0-	3233	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2991	-0-	-884	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	2655	-0-	-537	-0-	2655	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
04	3240	X	2720	-0-	-520	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3488	-0-	-1432	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	3107	-0-	-1977	-0-	3107	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	3220	-0-	-1864	-0-	3220	2			Y	-0-					-0-
02	4592	X	3293	-0-	-1299	-0-	3293	2			Y	-0-					-0-
03	4402	X	3356	-0-	-1046	-0-	3356	2			Y	-0-					-0-
*04	3480	X	3097	-0-	-383	-0-	3097	2			Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2995	-0-	-125	-0-	476	1	2519	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2950	-0-	-274	-0-	509	1	2441	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	523	1	2631	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2190	-0-	-666	-0-	437	1	1753	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2682	-0-	-418	-0-	479	1	2203	2	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2720	-0-	-340	-0-	483	1	2237	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4586	-0-	-634	-0-	332	1	4254	2	Y	-0-					-0-
12	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	715	1	7274	2	Y	-0-					-0-
01	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	1095	1	8554	2	Y	-0-					-0-
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	873	1	8578	2	Y	-0-					-0-
03	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	773	1	8322	2	Y	-0-					-0-
*04	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	676	1	7272	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	176	1	6154	2	Y	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	532	1	5031	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	289	1	3513	2	Y	-0-					-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	332	1	3523	2	Y	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	660	1	5482	2	Y	-0-					-0-
*04	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	823	1	6895	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 258282 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6850 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	530	1	1023	2	N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	551	1	1041	2	N	-0-					-0-
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	566	1	640	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	520	1	476	2	N	-0-					-0-
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	569	1	484	2	N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	552	1	307	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	451	1	3452	2	N	-0-					-0-
12	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	456	1	6102	2	N	-0-					-0-
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	444	1	4122	2	N	-0-					-0-
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	386	1	3884	2	N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	443	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	436	1	5770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2329	-0-	-701	-0-	2320	2	9	9	Y	8					25
12	3131	X	2891	-0-	-240	-0-	2891	2			Y	-0-					25
01	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	2800	2			Y	-0-					25
*02	2772	X	2520	-0-	-252	-0-	2514	2	6	9	Y	5					30
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2923	2	21	9	Y	19	49	1			-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 12485

11	6120	X	5756	-0-	-364	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5621	-0-	-734	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5929	-0-	-426	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5081	-0-	-659	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5907	-0-	-417	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 11660

11	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	342	1	5978	2	N	-0-					-0-
12	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	353	1	6082	2	N	-0-					-0-
01	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5372	-0-	-536	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6157	-0-	-384	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5907	-0-	-633	-0-	5907	2			N	-0-					-0-

LOGAN-BUCK-PITT-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258322 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7798 - 14640

11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4633	-0-	-327	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3398	-0-	-1026	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3736	-0-	-1100	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	2503	-0-	-2147	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 11940

11	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
12	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
01	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
02	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
03	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

11	4080	X	3031	-0-	-1049	-0-	258	1	2773	2	Y	-0-					29
12	4154	X	3562	-0-	-592	-0-	265	1	3255	2	Y	38	63	1			4
							42	9									
01	4154	X	3267	-0-	-887	-0-	265	1	3002	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	3752	X	2615	-0-	-1137	-0-	241	1	2374	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3469	-0-	-220	-0-	267	1	3202	2	Y	-0-					-0-
04	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	258	1	3451	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4376	-0-	-1564	-0-	731	1	3645	2	Y	-0-					-0-
12	6138	X	6034	-0-	-104	-0-	751	1	5283	2	Y	-0-					-0-
01	6138	X	4936	-0-	-1202	-0-	726	1	4210	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	4922	-0-	-622	-0-	682	1	4240	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	3427	-0-	-2618	-0-	755	1	2574	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
04	5850	X	5369	-0-	-481	-0-	731	1	4638	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	4999	-0-	-984	-0-	4999	2			Y	-0-					-0-
01	5983	X	3667	-0-	-2316	-0-	3667	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4424	-0-	-980	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	4565	-0-	-1418	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	2963	-0-	-2827	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6974	-0-	-226	-0-	6937	2	37	9	Y	34					90
12	7378	X	7013	-0-	-365	-0-	6985	2	28	9	Y	25	88	1			27
01	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7273	2	41	9	Y	37	6	1			58
02	6496	X	6489	-0-	-7	-0-	6450	2	39	9	Y	35					93
03	7192	X	7110	-0-	-82	-0-	7087	2	23	9	Y	21	83	1			31
04	7080	X	6496	-0-	-584	-0-	6479	2	17	9	Y	15					46

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4237	-0-	-383	-0-	4237	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			Y	-0-					-0-
01	4123	X	3589	-0-	-534	-0-	3589	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3319	-0-	-629	-0-	3319	2			Y	-0-					-0-
03	4371	X	3654	-0-	-717	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	4230	X	3636	-0-	-594	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 12/29/2021 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2765	-0-	-521	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	1916	-0-	-1052	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1650	-0-	-1636	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	1841	-0-	-439	-0-	256	1	1585	2	Y	-0-					23
12	2356	N	2329	-0-	-27	-0-	246	1	2083	2	Y	-0-					23
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	262	1	2326	2	Y	-0-					23
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	231	1	1786	2	Y	-0-					23
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	267	1	2439	2	Y	47	47	1			23
							52	9									
04	2490	N	2005	-0-	-485	-0-	257	1	1748	2	Y	-0-					23

ACOLA "A"-NEIL (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258388 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7270 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6506	-0-	-94	-0-	6506	2			Y	-0-					-0-
12	6820	X	6318	-0-	-502	-0-	6318	2			Y	-0-					-0-
01	6820	X	6004	-0-	-816	-0-	6004	2			Y	-0-					-0-
02	6160	X	5615	-0-	-545	-0-	5615	2			Y	-0-					-0-
03	6820	X	6267	-0-	-553	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
04	6510	X	6374	-0-	-136	-0-	6374	2			Y	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3101	-0-	-439	-0-	258	1	2795	2	Y	44	44	1			9
							48	9									
12	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	264	1	3050	2	Y	-0-					9
01	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	267	1	2855	2	Y	21					30
							23	9									
02	2996	X	1654	-0-	-1342	-0-	241	1	1399	2	Y	13					43
							14	9									
03	3317	X	3102	-0-	-215	-0-	267	1	2827	2	Y	7					50
							8	9									
*04	3210	X	2715	-0-	-495	-0-	258	1	2455	2	Y	2					52
							2	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7622	-0-	-448	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7517	-0-	-822	-0-	7454	2	63	9	Y	57	53	1			4
01	8277	X	7238	-0-	-1039	-0-	7238	2			Y	-0-	4	1			-0-
02	7476	X	6891	-0-	-585	-0-	6891	2			Y	-0-					-0-
03	7967	X	7363	-0-	-604	-0-	7363	2			Y	-0-					-0-
04	7620	X	6919	-0-	-701	-0-	6850	2	69	9	Y	63	63	1			-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4259	-0-	-781	-0-	704	1	3555	2	N	-0-					-0-
12	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	683	1	5832	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5484	-0-	-995	-0-	690	1	4794	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	4942	-0-	-910	-0-	616	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	8512	X	8512	-0-	-0-	-0-	638	1	7874	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	4616	-0-	-1654	-0-	582	1	4034	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11297	-0-	-403	-0-	11297	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11530	-0-	-560	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11516	-0-	-574	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	10085	-0-	-667	-0-	10085	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10874	-0-	-937	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	11076	-0-	-234	-0-	11076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5141	-0-	-349	-0-	258	1	4883	2	N	-0-					-0-
12	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	267	1	5542	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5646	-0-	-27	-0-	262	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	230	1	4566	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5654	-0-	-143	-0-	267	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	258	1	5362	2	N	-0-					-0-

PORTER-RILEY WELL #: 4H RRCID -> 258607 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8896 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8277	2	36	9	Y	33	63	1			18
12	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8885	2	43	9	Y	39					57
01	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8933	2	14	9	Y	13	53	1			17
02	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7797	2	18	9	Y	16					33
03	8804	X	8276	-0-	-528	-0-	8250	2	26	9	Y	24	46	1			11
04	8520	X	7682	-0-	-838	-0-	7649	2	33	9	Y	30	41	1			-0-

W. L. MACKEY GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 258651 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7097 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3806	-0-	-784	-0-	3806	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	2901	-0-	-1842	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	2			Y	-0-					-0-
03	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4349	-0-	-511	-0-	4329	2	20	9	Y	18	18	1			-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 8H RRCID -> 258682 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7240 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	707	1	1910	2	Y	5					97
							6	9									
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	714	1	2190	2	Y	9					106
							10	9									
01	2046	X	1195	-0-	-851	-0-	700	1	459	2	Y	33	89	1			50
							36	9									
*02	1848	X	1618	-0-	-230	-0-	538	1	1078	2	Y	2					52
							2	9									
*03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	744	1	1486	2	Y	22					74
							24	9									
04	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	701	1	1855	2	Y	7					81
							8	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	10066	-0-	-44	-0-	10066	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9866	-0-	-581	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
01	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7121	-0-	-2287	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9086	-0-	-1330	-0-	9086	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8669	-0-	-1411	-0-	8669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	475	1	8735	2	N	-0-					-0-
12	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	526	1	9372	2	N	-0-					-0-
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	506	1	8359	2	N	-0-					-0-
02	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	451	1	6280	2	N	-0-					-0-
03	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	585	1	5749	2	N	-0-					-0-
04	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	586	1	3487	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	6630	2	23	9	Y	21					34
12	7347	X	7003	-0-	-344	-0-	6978	2	25	9	Y	23	52	1			5
01	7192	X	7126	-0-	-66	-0-	7091	2	35	9	Y	32	4	1			33
02	6496	X	5534	-0-	-962	-0-	5510	2	24	9	Y	22					55
03	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7066	2	35	9	Y	32	69	1			18
04	6900	X	5781	-0-	-1119	-0-	5771	2	10	9	Y	9					27

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	304	1	5189	2	Y	-0-					-0-
12	5363	X	5350	-0-	-13	-0-	693	1	4657	2	Y	-0-					-0-
01	5983	X	5380	-0-	-603	-0-	635	1	4745	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5253	-0-	-151	-0-	658	1	4595	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5462	-0-	-521	-0-	629	1	4833	2	Y	-0-					-0-
04	5490	X	5102	-0-	-388	-0-	496	1	4606	2	Y	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	540	1	4615	2	N	-0-					-0-
12	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	558	1	4417	2	N	-0-					-0-
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	558	1	3802	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3735	-0-	-213	-0-	504	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2331	-0-	-2040	-0-	558	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3808	-0-	-422	-0-	540	1	3268	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	7741	-0-	-149	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	6930	-0-	-1223	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7056	-0-	-973	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6156	-0-	-1068	-0-	6156	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7399	-0-	-599	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	6959	-0-	-781	-0-	6959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

11	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7225	-0-	-401	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6948	-0-	-678	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6091	-0-	-797	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6419	-0-	-1207	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6101	-0-	-1159	-0-	6101	2			N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 4 RRCID -> 258822 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7300 - 9104

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 258828 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7200 - 9954

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2023 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 12820

11	7470	X	6905	-0-	-565	-0-	6877	2	28	9	N	25					86
12	7719	X	7304	-0-	-415	-0-	7283	2	21	9	N	19	87	1			18
01	7719	X	7556	-0-	-163	-0-	7513	2	43	9	N	39	6	1			51
02	6972	X	6459	-0-	-513	-0-	6434	2	25	9	N	23					74
03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7454	2	35	9	N	32	89	1			17
04	7320	X	7153	-0-	-167	-0-	7130	2	23	9	N	21					38

HOUGH, H. V. WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 10400

11	8700	X	8535	-0-	-165	-0-	8535	2			Y	-0-					-0-
12	8990	X	8685	-0-	-305	-0-	8685	2			Y	-0-					-0-
01	8990	X	8540	-0-	-450	-0-	8540	2			Y	-0-					-0-
02	8120	X	7727	-0-	-393	-0-	7727	2			Y	-0-					-0-
03	8990	X	8416	-0-	-574	-0-	8416	2			Y	-0-					-0-
04	8550	X	8152	-0-	-398	-0-	8152	2			Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

11	7920	X	7892	-0-	-28	-0-	7892	2			Y	-0-					44
12	8215	X	8042	-0-	-173	-0-	8042	2			Y	-0-					44
01	8370	X	7992	-0-	-378	-0-	7992	2			Y	-0-					44
02	7560	X	7184	-0-	-376	-0-	7184	2			Y	-0-					44
03	8370	X	8059	-0-	-311	-0-	8059	2			Y	-0-					44
04	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	2			Y	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7543	-0-	-1067	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7261	-0-	-1636	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	3505	-0-	-5392	-0-	125	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5011	-0-	-2101	-0-	251	1	4760	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7133	-0-	-741	-0-	285	1	6848	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6404	-0-	-1126	-0-	160	1	6244	2	N	-0-					-0-

VELTEN-SANDERS-DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258886 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8571 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7531	-0-	-719	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8172	-0-	-353	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	6582	-0-	-1943	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5937	-0-	-1315	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5642	-0-	-2542	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6091	-0-	-1829	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 17H RRCID -> 258909 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7700 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3902	-0-	-328	-0-	258	1	3644	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4081	-0-	-290	-0-	267	1	3814	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4039	-0-	-332	-0-	267	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3453	-0-	-299	-0-	241	1	3212	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	267	1	3664	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3787	-0-	-173	-0-	258	1	3529	2	N	-0-					-0-

J. C. ROPER GU WELL #: 1H RRCID -> 258919 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7610 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	539	1	3677	2	Y	189	190	1			-0-
							208	9									
12	4526	X	4267	-0-	-259	-0-	557	1	3710	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4165	-0-	-361	-0-	557	1	3608	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3981	-0-	-107	-0-	503	1	3381	2	Y	88	86	1			2
							97	9									
03	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	557	1	2554	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	4380	X	4290	-0-	-90	-0-	539	1	3751	2	Y	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258934 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8000 - 11403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
12	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
01	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
02	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			N	-0-					-0-

ADAMS-DAY HEIRS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 258936 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7850 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	9535	-0-	-725	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	9927	-0-	-675	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	9846	-0-	-539	-0-	9846	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8707	-0-	-449	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9527	-0-	-393	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
04	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
RENSHAW, ANNA WELL #: 9H RRCID -> 258943 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7520 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-
01	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5692	2			Y	-0-					-0-
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-
03	4650	X	934	-0-	-3716	-0-	934	2			Y	-0-					-0-
04	4500	X	3737	-0-	-763	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-

KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 10197

11	4020	X	3772	-0-	-248	-0-	3772	2			Y	-0-					57
12	4402	X	3902	-0-	-500	-0-	3902	2			Y	-0-					57
01	4402	X	3851	-0-	-551	-0-	3851	2			Y	-0-					57
02	3976	X	3050	-0-	-926	-0-	3050	2			Y	-0-					57
03	4030	X	3599	-0-	-431	-0-	3599	2			Y	-0-					57
04	3780	X	3589	-0-	-191	-0-	3589	2			Y	-0-					57

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

11	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	454	1	6768	2	N	-0-					-0-
12	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	447	1	6897	2	N	-0-					-0-
01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	418	1	6689	2	N	-0-					-0-
02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	430	1	5555	2	N	-0-					-0-
03	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	472	1	4854	2	N	-0-					-0-
04	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	596	1	2817	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			Y	-0-					2
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			Y	-0-					2
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			Y	-0-					2
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	456	1	559	2	Y	-0-					2
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	1			Y	-0-					2
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	530	1	99	2	Y	-0-					2

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 8604

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

11	5040	X	4812	-0-	-228	-0-	4812	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5025	-0-	-245	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4284	-0-	-476	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5002	-0-	-144	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4864	-0-	-86	-0-	4864	2			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6568 - 11690

11	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8399	2			Y	-0-					23
12	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			Y	-0-					23
01	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			Y	-0-					23
02	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	6818	2			Y	-0-					23
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7458	2	197	9	Y	179	179	1			23
04	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9773	-0-	-367	-0-	9723	2	50	9	Y	45					72
12	10478	X	10182	-0-	-296	-0-	10119	2	63	9	Y	57	109	1			20
01	10478	X	9876	-0-	-602	-0-	9833	2	43	9	Y	39	7	1			52
*02	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9125	2	150	9	Y	136					188
*03	10168	X	9842	-0-	-326	-0-	9776	2	66	9	Y	60	197	1			51
04	9840	X	9743	-0-	-97	-0-	9697	2	46	9	Y	42					93

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	274	1	5885	2	N	-0-					-0-
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	293	1	5656	2	N	-0-					-0-
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	343	1	4887	2	N	-0-					-0-
02	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	270	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	322	1	6073	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	286	1	4844	2	N	-0-					-0-

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	731	1	3020	2	Y	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	755	1	3028	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3937	-0-	-155	-0-	755	1	3165	2	Y	15					15
							17	9									
*02	3696	X	2879	-0-	-817	-0-	682	1	2184	2	Y	12					27
							13	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	755	1	3607	2	Y	5					32
							6	9									
04	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	731	1	2739	2	Y	-0-					32

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259022 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7786 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1460	-0-	-340	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	1318	-0-	-449	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
01	1736	X	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
04	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6554 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8070	X	7664	-0-	-406	-0-	7664	2			Y	-0-					-0-
12	8339	X	7440	-0-	-899	-0-	7440	2			Y	-0-					-0-
01	8339	X	7571	-0-	-768	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
*02	7504	X	6758	-0-	-746	-0-	6732	2	26	9	Y	24					24
03	8091	X	7871	-0-	-220	-0-	7810	2	61	9	Y	55					79
04	7650	X	7347	-0-	-303	-0-	7311	2	36	9	Y	33					112

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4623	-0-	1623	1623	730	1	3893	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	1617	-0-	-1483	140	749	1	868	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3238	-0-	138	278	753	1	2485	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	2813	-0-	-278	-0-	644	1	2169	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	860	-0-	-938	-0-	708	1	152	2	N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	587	1	3984	2	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

11	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	258	1	5271	2	Y	-0-					13
12	5580	X	3620	-0-	-1960	-0-	267	1	3353	2	Y	-0-					13
01	5580	X	3382	-0-	-2198	-0-	267	1	3115	2	Y	-0-					13
02	5040	X	3277	-0-	-1763	-0-	241	1	3036	2	Y	-0-					13
03	5580	X	4423	-0-	-1157	-0-	267	1	4145	2	Y	10					23
							11	9									
04	5400	X	4767	-0-	-633	-0-	258	1	4474	2	Y	32	55	1			-0-
							35	9									

CHAPEL HILL WELL #: B 7H RRCID -> 259128 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7552 - 11374

11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	342	1	4002	2	N	-0-					-0-
12	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	353	1	4547	2	N	-0-					-0-
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	353	1	4506	2	N	-0-					-0-
02	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	318	1	4153	2	N	-0-					-0-
03	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	353	1	3525	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1427	-0-	-793	-0-	342	1	1085	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 12600

11	5370	X	5039	-0-	-331	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4922	-0-	-627	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4239	-0-	-1310	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3931	-0-	-1081	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 9478

11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	214	1	5998	2	N	-0-					-0-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	228	1	6081	2	N	-0-					-0-
01	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	202	1	5988	2	N	-0-					-0-
02	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	170	1	5207	2	N	-0-					-0-
03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	223	1	5447	2	N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	214	1	5259	2	N	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 10996

11	7200	X	6238	-0-	-962	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6515	-0-	-925	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6185	-0-	-1255	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5287	-0-	-817	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
04	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	258	1	4753	2	N	-0-			-0-
12	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	267	1	4914	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	4879	-0-	-143	-0-	267	1	4612	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	2648	-0-	-2028	-0-	241	1	2407	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4116	-0-	-1061	-0-	267	1	3849	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4294	-0-	-716	-0-	258	1	4036	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

11	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	539	1	2185	2	N	-0-			-0-
12	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	557	1	975	2	N	-0-			-0-
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	557	1	1286	2	N	-0-			-0-
02	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	503	1	1167	2	N	-0-			-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	557	1	4550	2	N	-0-			-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	539	1	5510	2	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

11	11280	X	10979	-0-	-301	-0-	10979	2			N	-0-			-0-
12	11625	X	10840	-0-	-785	-0-	10840	2			N	-0-			-0-
01	11625	X	11088	-0-	-537	-0-	11088	2			N	-0-			-0-
02	10304	X	9734	-0-	-570	-0-	9734	2			N	-0-			-0-
03	11408	X	10879	-0-	-529	-0-	10879	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	10530	-0-	-450	-0-	10530	2			N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259339 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8131 - 11620

11	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	220	1	5581	2	N	-0-			-0-
12	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	227	1	5924	2	N	-0-			-0-
01	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	204	1	6038	2	N	-0-			-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	174	1	4459	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	226	1	7152	2	N	-0-			-0-
04	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	210	1	6089	2	N	-0-			-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	398	1	95	2	Y	-0-			5
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	1			Y	-0-			5
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	402	1	94	2	Y	-0-			5
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	355	1	987	2	Y	-0-			5
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	388	1	1261	2	Y	-0-			5
04	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	394	1	2171	2	Y	-0-			5

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			Y	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			Y	-0-					-0-
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					-0-
02	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			Y	-0-					-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			Y	-0-					-0-
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	8811	2			Y	-0-					-0-
12	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	9275	2			Y	-0-					-0-
01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	6974	-0-	-978	-0-	6974	2			Y	-0-					-0-
03	9002	X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			Y	-0-					-0-
04	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			Y	-0-					-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3194	-0-	-256	-0-	258	1	2936	2	Y	-0-					-0-
12	3875	X	3198	-0-	-677	-0-	267	1	2899	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
01	3875	X	3097	-0-	-778	-0-	267	1	2830	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	3500	X	2413	-0-	-1087	-0-	221	1	2192	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	2923	-0-	-363	-0-	263	1	2660	2	Y	-0-					-0-
04	3180	X	2959	-0-	-221	-0-	258	1	2670	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2093	-0-	-2774	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	872	-0-	-3524	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
04	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4996	2	42	9	N	38	38	1			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	456	1	1273	2	Y	-0-			-0-
12	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	282	1	2031	2	Y	-0-			-0-
01	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	286	1	1626	2	Y	-0-			-0-
02	1624	X	383	-0-	-1241	-0-	176	1	207	2	Y	-0-			-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	325	1	2793	2	Y	-0-			-0-
04	2250	X	2088	-0-	-162	-0-	292	1	1796	2	Y	-0-			-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 259577 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7210 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			Y	-0-			-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			Y	-0-			-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	1			Y	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-			-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	1			Y	-0-			-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	1			Y	-0-			-0-

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7331	-0-	-349	-0-	7331	2			N	-0-			-0-
12	7657	X	7460	-0-	-197	-0-	7460	2			N	-0-			-0-
01	7626	X	6909	-0-	-717	-0-	6909	2			N	-0-			-0-
02	6832	X	5835	-0-	-997	-0-	5835	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	7277	-0-	-287	-0-	7277	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	6980	-0-	-340	-0-	6980	2			N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6830	-0-	-310	-0-	6830	2			N	-0-			-0-
12	7254	X	7102	-0-	-152	-0-	7102	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	7077	-0-	-177	-0-	7077	2			N	-0-			-0-
02	6384	X	5999	-0-	-385	-0-	5999	2			N	-0-			-0-
03	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
04	6870	X	6239	-0-	-631	-0-	6239	2			N	-0-			-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MODENA BURNETT WELL #: 2H RRCID -> 259601 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7303 - 11407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	8458	2			Y	-0-					-0-
12	8959	X	7875	-0-	-1084	-0-	7875	2			Y	-0-					-0-
01	8959	X	7622	-0-	-1337	-0-	7622	2			Y	-0-					-0-
02	8092	X	5958	-0-	-2134	-0-	5958	2			Y	-0-					-0-
03	8773	X	7416	-0-	-1357	-0-	7335	2	81	9	Y	74	74	1			-0-
04	8460	X	7053	-0-	-1407	-0-	7053	2			Y	-0-					-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3460	-0-	-620	-0-	342	1	3118	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3511	-0-	-705	-0-	353	1	3158	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	353	1	3531	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2606	-0-	-614	-0-	319	1	2287	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	353	1	3197	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3738	-0-	-12	-0-	342	1	3396	2	N	-0-					-0-

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	2759	X	636	-0-	-2123	-0-	636	1			N	-0-					-0-
01	2759	X	654	-0-	-2105	-0-	654	1			N	-0-					-0-
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	669	1	1744	2	N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	784	1	3495	2	N	-0-					-0-
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	807	1	3551	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	569	1	3649	2	N	27					27
							30	9									
12	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	501	1	6847	2	N	-0-					27
01	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	554	1	4587	2	N	-0-					27
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	356	1	5719	2	N	-0-					27
03	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	384	1	6854	2	N	-0-					27
04	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	343	1	6691	2	N	-0-					27

LOGAN, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/04/2016 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
12	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	11895	-0-	-412	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10724	-0-	-392	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	12217	-0-	-90	-0-	12217	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	11570	-0-	-70	-0-	11570	2			N	-0-					-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 10/17/2021 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7230 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	2495	-0-	-2605	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	2110	-0-	-3160	-0-	353	1	1757	2	N	-0-					-0-
01	5270	X	2898	-0-	-2372	-0-	353	1	2545	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	2053	-0-	-271	-0-	200	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	790	-0-	-1783	-0-	154	1	636	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2308	-0-	-482	-0-	342	1	1966	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 9H RRCID -> 260062 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7100 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4098	-0-	-102	-0-	360	1	3738	2	Y	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	458	1	4557	2	Y	-0-					-0-
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	394	1	5201	2	Y	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	344	1	4074	2	Y	-0-					-0-
03	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	354	1	5085	2	Y	-0-					-0-
04	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	365	1	4782	2	Y	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	555	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	551	1	1067	2	N	-0-					-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	605	1	552	2	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	1			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	704	1	300	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	1			N	-0-					-0-

KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	1991	-0-	-259	-0-	1991	2			Y	-0-					25
12	2325	X	2022	-0-	-303	-0-	2022	2			Y	-0-					25
01	2108	X	1903	-0-	-205	-0-	1903	2			Y	-0-					25
*02	1904	X	1742	-0-	-162	-0-	1731	2	11	9	Y	10					35
*03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2142	2	26	9	Y	24					59
04	1980	X	1749	-0-	-231	-0-	1732	2	17	9	Y	15	74	1			-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	1945	-0-	-845	-0-	646	1	1299	2	Y	-0-					10
12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	566	1	2124	2	Y	-0-					10
01	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	810	1	4015	2	Y	-0-					10
02	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	689	1	1912	2	Y	-0-					10
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	718	1	2353	2	Y	-0-					10
04	4680	X	1077	-0-	-3603	-0-	219	1	858	2	Y	-0-					10

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7223	-0-	-127	-0-	7223	2			N	-0-					40
12	7564	X	7433	-0-	-131	-0-	7398	2	35	9	N	32					72
01	7688	X	7281	-0-	-407	-0-	7270	2	11	9	N	10					82
02	6944	X	6574	-0-	-370	-0-	6574	2			N	-0-					82
03	7688	X	7318	-0-	-370	-0-	7318	2			N	-0-					82
04	7230	X	7142	-0-	-88	-0-	6913	2	229	9	N	208	216	1			74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	1001	1	2853	2	Y	-0-					34
12	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	279	1	2965	2	Y	-0-					34
01	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	279	1	2985	2	Y	313	193	1			154
							344	9									
*02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	252	1	2596	2	Y	23					177
							25	9									
*03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	279	1	2914	2	Y	29					206
							32	9									
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	270	1	2735	2	Y	22	191	1			37
							24	9									

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

11	4800	X	2191	-0-	-2609	-0-	812	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	4960	X	2227	-0-	-2733	-0-	839	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	1350	-0-	-3610	-0-	839	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	2280	-0-	-1220	-0-	758	1	1522	2	Y	-0-					-0-
03	2263	X	1731	-0-	-532	-0-	839	1	892	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	812	-0-	-1378	-0-	812	1			Y	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

11	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	424	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4374	-0-	-431	-0-	453	1	3921	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3961	-0-	-844	-0-	451	1	3510	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3793	-0-	-827	-0-	372	1	3421	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4667	-0-	-448	-0-	365	1	4302	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4446	-0-	-504	-0-	387	1	4059	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	382	1	3710	2	N	-0-					-0-
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	386	1	3128	2	N	-0-					-0-
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	388	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	346	1	2550	2	N	-0-					-0-
03	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	461	1	3090	2	N	-0-					-0-
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	425	1	3572	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260458 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7600 - 11393

11	4650	X	4414	-0-	-236	-0-	258	1	4156	2	Y	-0-					10
12	4805	X	4613	-0-	-192	-0-	267	1	4346	2	Y	-0-					10
01	4805	X	3830	-0-	-975	-0-	267	1	3563	2	Y	-0-					10
02	4340	X	4197	-0-	-143	-0-	241	1	3956	2	Y	-0-					10
03	4805	X	4712	-0-	-93	-0-	267	1	4445	2	Y	-0-					10
04	4470	X	4037	-0-	-433	-0-	258	1	3779	2	Y	-0-					10

PORTER-RILEY WELL #: 3H RRCID -> 260542 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8906 - 12210

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 43H RRCID -> 260545 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8005 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	258	1	5856	2	Y	-0-					57
12	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			Y	-0-					57
01	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	5955	2	40	9	Y	36	93	1			-0-
02	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			Y	-0-					-0-
03	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	2			Y	-0-					-0-
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	5556	2	101	9	Y	92	92	1			-0-

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 6H RRCID -> 260574 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7190 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	161	-0-	-1009	-0-	161	1			Y	-0-					-0-
12	1612	N	45	-0-	-1567	-0-	45	1			Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	1			Y	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	4142	-0-	-2368	-0-	4142	2			Y	-0-					-0-
12	6727	X	5341	-0-	-1386	-0-	267	1	5074	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	4779	-0-	-1948	-0-	267	1	4512	2	Y	-0-					-0-
02	6076	X	4342	-0-	-1734	-0-	241	1	4101	2	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4696	-0-	-636	-0-	267	1	4429	2	Y	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	258	1	5081	2	Y	-0-					-0-

DCCO 4- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6537	-0-	-633	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	6466	-0-	-943	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6464	-0-	-790	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	4068	-0-	-2484	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5703	-0-	-1551	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5891	-0-	-649	-0-	5891	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1353	-0-	-290	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
12	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11723	-0-	-57	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	9855	-0-	-1233	-0-	9855	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	7479	-0-	-4797	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	6133	-0-	-5747	-0-	6133	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 12153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2050	-0-	-1070	-0-	539	1	1511	2	Y	-0-					-0-
12	3007	X	557	-0-	-2450	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	557	1	2491	2	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2507	-0-	-209	-0-	503	1	2004	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	571	-0-	-2250	-0-	557	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	539	1	2421	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERSON-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260739 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7698 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5998	-0-	-78	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5592	-0-	-484	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4390	-0-	-1098	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5835	-0-	-241	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5516	-0-	-364	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3453	-0-	-597	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3270	-0-	-915	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	267	1	4092	2	N	-0-					-0-
02	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	241	1	9156	2	N	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	258	1	4102	2	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 27H RRCID -> 260762 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7603 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
12	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
01	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-					-0-
04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 6H RRCID -> 260839 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7646 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	2747	2	44	9	Y	40	179	1			17
12	2821	N	2787	-0-	-34	-0-	2787	2			Y	-0-					17
01	2852	N	2773	-0-	-79	-0-	2717	2	56	9	Y	51					68
02	2604	N	2326	-0-	-278	-0-	2314	2	12	9	Y	11					79
03	2790	N	2269	-0-	-521	-0-	2269	2			Y	-0-					79
04	2670	N	2279	-0-	-391	-0-	2279	2			Y	-0-					79

BILTMORE WELL #: 11H RRCID -> 260851 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8446 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	10376	-0-	-34	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
12	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10688	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10486	-0-	-302	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
02	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
04	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	10739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7605	-0-	-225	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7633	-0-	-458	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7509	-0-	-582	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6393	-0-	-719	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6853	-0-	-767	-0-	6853	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 6H RRCID -> 260958 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7417 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8403	-0-	-537	-0-	8403	2			Y	-0-					2
12	8835	X	4208	-0-	-4627	-0-	4208	2			Y	-0-					2
01	8711	X	5736	-0-	-2975	-0-	5736	2			Y	-0-					2
02	7868	X	7008	-0-	-860	-0-	7008	2			Y	-0-					2
03	8680	X	7661	-0-	-1019	-0-	7661	2			Y	-0-					2
04	8400	X	7516	-0-	-884	-0-	7516	2			Y	-0-					2

BILTMORE WELL #: 10H RRCID -> 260959 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8516 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	9162	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8857	-0-	-226	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8602	-0-	-853	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7921	-0-	-1229	-0-	7921	2			N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 7H RRCID -> 260968 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7336 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WITT J.R.-PRUETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260974 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8150 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6673	-0-	-317	-0-	6673	2			Y	-0-					-0-
12	7223	X	6897	-0-	-326	-0-	6897	2			Y	-0-					-0-
01	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
02	6524	X	6141	-0-	-383	-0-	6141	2			Y	-0-					-0-
03	6882	X	6864	-0-	-18	-0-	6864	2			Y	-0-					-0-
04	6660	X	6641	-0-	-19	-0-	6641	2			Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3416	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
12	3844	X	3615	-0-	-229	-0-	3579	2	36	9	Y	33	33	0			-0-
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3434	-0-	-166	-0-	3434	2			Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2738	-0-	-412	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2638	-0-	-493	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2646	-0-	-42	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	258	1	3182	2	N	-0-					-0-
12	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	267	1	3599	2	N	-0-					-0-
01	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	267	1	3518	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	241	1	3114	2	N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	267	1	3741	2	N	-0-					-0-
04	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	258	1	3448	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

11	8130	X	6916	-0-	-1214	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	6901	-0-	-1469	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	6770	-0-	-1600	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5741	-0-	-1763	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	5988	-0-	-2320	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6908	-0-	-22	-0-	6908	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	561	1	4380	2	N	-0-					-0-
12	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	631	1	5130	2	N	-0-					-0-
01	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	571	1	2442	2	N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	554	1	2480	2	N	-0-					-0-
03	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	574	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	516	1	1822	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 28H RRCID -> 261011 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8191 - 13475

11	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10205	-0-	-459	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
01	10664	X	10162	-0-	-502	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9023	-0-	-609	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9854	-0-	-376	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9744	-0-	-156	-0-	9744	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

11	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2799	2	75	9	Y	68					168
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2837	2	48	9	Y	44					212
01	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2824	2	146	9	Y	133	202	1			143
02	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	2			Y	-0-					143
03	2883	N	2808	-0-	-75	-0-	2806	2	2	9	Y	2					145
04	2790	N	2549	-0-	-241	-0-	2549	2			Y	-0-					145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 10225

11	2880	N	2094	-0-	-786	-0-	539	1	1555	2	Y	-0-					5
12	3100	N	3144	-0-	44	44	557	1	2587	2	Y	-0-					5
01	2983	N	2939	-0-	-44	-0-	557	1	2324	2	Y	53					58
							58	9									
*02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	503	1	2021	2	Y	36					94
							40	9									
03	3007	X	2712	-0-	-295	-0-	557	1	2086	2	Y	63					157
							69	9									
04	2910	X	2652	-0-	-258	-0-	539	1	2063	2	Y	45	194	1			8
							50	9									

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

11	9210	X	8795	-0-	-415	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8818	-0-	-575	-0-	8818	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8655	-0-	-738	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7484	-0-	-916	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8774	-0-	-371	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8251	-0-	-539	-0-	8251	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 09/25/2021 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7468 - 9875

11	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	12275	-0-	-156	-0-	12275	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11694	-0-	-737	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10597	-0-	-855	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11524	-0-	-1155	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10999	-0-	-1271	-0-	10999	2			N	-0-					-0-

PETERSON-NORMAN "C" (DEEP) (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261298 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7748 - 11120

11	9480	X	8957	-0-	-523	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
12	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7989	-0-	-1249	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	6671	-0-	-1701	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8675	-0-	-997	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8321	-0-	-1039	-0-	8321	2			N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 261305 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7647 - 11080

11	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	522	1	3509	2	Y	-0-					-0-
12	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	539	1	2848	2	Y	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	539	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	487	1	1931	2	Y	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	539	1	2622	2	Y	-0-					-0-
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	522	1	2275	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MAEYERS-MAEYERSJANUARY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261308 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7600 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	731	1	4214	2	Y	-0-					20
12	4991	X	4123	-0-	-868	-0-	755	1	3368	2	Y	-0-					20
01	4960	X	3459	-0-	-1501	-0-	755	1	2704	2	Y	-0-					20
02	4508	X	4369	-0-	-139	-0-	682	1	3687	2	Y	-0-					20
03	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	755	1	4601	2	Y	-0-	10	1			10
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	731	1	4347	2	Y	-0-					10

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7128 - 10521

11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	342	1	1966	2	N	-0-					-0-
12	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	353	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	353	1	97	2	N	-0-					-0-
02	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	319	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	353	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	342	1	773	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10061

11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	539	1	738	2	N	-0-					-0-
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	521	1	4507	2	N	-0-					-0-
01	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	530	1	5807	2	N	-0-					-0-
02	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	500	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	539	1	6324	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	534	1	6066	2	N	-0-					-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

11	6630	X	6530	-0-	-100	-0-	6530	2			Y	-0-					80
12	6851	X	6578	-0-	-273	-0-	6578	2			Y	-0-					80
01	6727	X	6411	-0-	-316	-0-	6411	2			Y	-0-					80
*02	6104	X	5585	-0-	-519	-0-	5559	2	26	9	Y	24					104
03	6758	X	6040	-0-	-718	-0-	5995	2	45	9	Y	41					145
04	6540	X	5743	-0-	-797	-0-	5743	2			Y	-0-					145

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

11	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
12	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
03	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

11	6810	X	6383	-0-	-427	-0-	6332	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
12	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	6422	2	52	9	Y	47	47	0			-0-
01	7006	X	6367	-0-	-639	-0-	6316	2	51	9	Y	46	46	0			-0-
02	6188	X	5791	-0-	-397	-0-	5745	2	46	9	Y	42	42	0			-0-
03	6727	X	6640	-0-	-87	-0-	6587	2	53	9	Y	48	48	0			-0-
04	6390	X	6362	-0-	-28	-0-	6311	2	51	9	Y	46	46	0			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	12216	-0-	-564	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12519	-0-	-470	-0-	12519	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	4353	-0-	-8450	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
03	21487	X	21487	-0-	-0-	-0-	21487	2			N	-0-					-0-
04	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	2			N	-0-					-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4047	-0-	-513	-0-	3978	2	69	9	Y	63	93	1			-0-
12	4681	X	4092	-0-	-589	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-
01	4681	X	3906	-0-	-775	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3320	-0-	-908	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3614	-0-	-850	-0-	3614	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3446	-0-	-604	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1514	-0-	-1846	-0-	623	1	891	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	889	-0-	-2583	-0-	592	1	297	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1343	-0-	-2129	-0-	652	1	691	2	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	550	1	3350	2	N	-0-					-0-
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	649	1	4227	2	N	-0-					-0-
04	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	667	1	1663	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-					-0-
12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	456	1	4344	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	448	1	7798	2	Y	-0-					-0-
04	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	517	1	5616	2	Y	-0-					-0-

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 6H RRCID -> 261400 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7601 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	535	1	4993	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
12	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	557	1	5157	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
01	5642	X	5598	-0-	-44	-0-	557	1	5041	2	Y	-0-					-0-
02	5096	X	5038	-0-	-58	-0-	498	1	4540	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	557	1	4139	2	Y	-0-					-0-
04	5460	X	4885	-0-	-575	-0-	539	1	4346	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 7900 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3568	-0-	-1232	-0-	408 22	1 9	3138	2	Y	20	33	1			20
12	4960	X	3046	-0-	-1914	-0-	422 52	1 9	2572	2	Y	47					67
01	4960	X	2827	-0-	-2133	-0-	422 58	1 9	2347	2	Y	53	75	1			45
02	4480	X	3133	-0-	-1347	-0-	381 45	1 9	2707	2	Y	41					86
03	3937	X	3886	-0-	-51	-0-	422 12	1 9	3452	2	Y	11	84	1			13
*04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	408 50	1 9	3751	2	Y	45	58	1			-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6718	-0-	-1322	-0-	6718	2			N	-0-					10
12	8308	X	3742	-0-	-4566	-0-	3742	2			N	-0-					10
01	8277	X	5402	-0-	-2875	-0-	5181	2	221	9	N	201	187	1			24
*02	7308	X	6973	-0-	-335	-0-	192 48	1 9	6733	2	N	44					68
03	8091	X	8035	-0-	-56	-0-	239 145	1 9	7651	2	N	132					200
04	6720	X	6273	-0-	-447	-0-	231 75	1 9	5967	2	N	68	185	1			83

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 1H RRCID -> 261436 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7586 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6325	-0-	-485	-0-	375 34	1 9	5916	2	Y	31					108
12	7037	X	6175	-0-	-862	-0-	379 47	1 9	5749	2	Y	43					151
01	6882	X	5783	-0-	-1099	-0-	376 165	1 9	5242	2	Y	150	203	1			98
02	6216	X	5415	-0-	-801	-0-	350 3	1 9	5062	2	Y	3					101
03	6696	X	6113	-0-	-583	-0-	388 8	1 9	5717	2	Y	7					108
*04	6330	X	5984	-0-	-346	-0-	375 6	1 9	5603	2	Y	5					113

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 2H RRCID -> 261437 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7896 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4268	-0-	-1552	-0-	706	1	3562	2	Y	-0-					20
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	755	1	5657	2	Y	-0-					20
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	755 276	1 9	5069	2	Y	251	210	1			61
*02	5432	X	4649	-0-	-783	-0-	904 13	1 9	3732	2	Y	12					73
03	6138	X	5666	-0-	-472	-0-	516 46	1 9	5104	2	Y	42					115
04	5940	X	5829	-0-	-111	-0-	500 40	1 9	5289	2	Y	36					151

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7512	-0-	-703	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6612	-0-	-952	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6319	-0-	-849	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7436	-0-	-500	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7241	-0-	-439	-0-	7241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	258	1	6310	2	N	-0-					-0-
12	5828	X	5334	-0-	-494	-0-	267	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	266	1	6371	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5464	-0-	-668	-0-	241	1	5223	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6507	-0-	-282	-0-	267	1	6240	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6014	-0-	-556	-0-	258	1	5756	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2523	-0-	-297	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	2623	-0-	-229	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2486	-0-	-334	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12279	X	12279	-0-	-0-	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
12	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
01	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
02	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
03	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	2			N	-0-					-0-
04	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	11782	2			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261853 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6670 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5777	-0-	-163	-0-	5777	2			Y	-0-					-0-
12	6138	X	5934	-0-	-204	-0-	5934	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	5802	2			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5038	-0-	-366	-0-	5038	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5866	-0-	-117	-0-	5771	2	95	9	Y	86	86	1			-0-
04	5790	X	5487	-0-	-303	-0-	5487	2			Y	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	6340	-0-	-2185	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
01	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
02	8868	X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8469	-0-	-924	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	6253	-0-	-2837	-0-	6253	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 261964 COMPL. DATE 04/12/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7491 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	4330	-0-	-1850	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	1821	-0-	-4162	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261981 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8096 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
12	13919	X	13792	-0-	-127	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
01	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	10770	-0-	-2054	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	12947	-0-	-1251	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12435	-0-	-1335	-0-	12435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7608 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13050	X	12353	-0-	-697	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12250	-0-	-832	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	9874	-0-	-2619	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	9082	-0-	-2454	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	2444	-0-	-10328	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	4553	-0-	-7807	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

11	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			Y	-0-					-0-
12	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					-0-
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			Y	-0-					-0-
02	6580	X	6157	-0-	-423	-0-	6157	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	6173	-0-	-1112	-0-	6173	2			Y	-0-					-0-
04	7050	X	6155	-0-	-895	-0-	6155	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 06/06/2021 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

11	8580	X	7081	-0-	-1499	-0-	7081	2			Y	-0-					-0-
12	8866	X	4453	-0-	-4413	-0-	4453	2			Y	-0-					-0-
01	8339	X	8184	-0-	-155	-0-	8184	2			Y	-0-					-0-
02	7532	X	4424	-0-	-3108	-0-	4424	2			Y	-0-					-0-
03	7843	X	417	-0-	-7426	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
04	7920	X	4292	-0-	-3628	-0-	4292	2			Y	-0-					-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

11	3060	X	2901	-0-	-159	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2773	-0-	-327	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2807	-0-	-262	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2573	-0-	-199	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2698	-0-	-212	-0-	2698	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

11	3180	X	1062	-0-	-2118	-0-	258	1	804	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	286	-0-	-3000	-0-	267	1	19	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	267	-0-	-3019	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	2968	X	241	-0-	-2727	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	2728	X	267	-0-	-2461	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	1050	X	258	-0-	-792	-0-	258	1			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

11	6720	X	6055	-0-	-665	-0-	342	1	5680	2	Y	30	38	1			-0-
							33	9									
12	6851	X	6018	-0-	-833	-0-	348	1	5659	2	Y	10					10
							11	9									
01	6851	X	6430	-0-	-421	-0-	331	1	6093	2	Y	5					15
							6	9									
02	6188	X	4894	-0-	-1294	-0-	276	1	4601	2	Y	15					30
							17	9									
03	6727	X	5976	-0-	-751	-0-	353	1	5622	2	Y	1					31
							1	9									
04	6210	X	5677	-0-	-533	-0-	334	1	5335	2	Y	7	20	1			18
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2129	-0-	-901	-0-	1100	1	1029	2	Y	-0-					33
12	2325	X	1933	-0-	-392	-0-	610	1	1323	2	Y	-0-					33
01	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	588	1	1725	2	Y	-0-					33
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	480	1	2427	2	Y	-0-					33
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	671	1	2914	2	Y	-0-					33
*04	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	516	1	3108	2	Y	-0-	33	7			-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5301	-0-	-159	-0-	5301	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5265	-0-	-315	-0-	5265	2			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5296	-0-	-222	-0-	5296	2			Y	-0-					-0-
02	4984	X	4586	-0-	-398	-0-	4586	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5349	-0-	-138	-0-	5243	2	106	9	Y	96	96	1			-0-
04	5310	X	4948	-0-	-362	-0-	4948	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5859	-0-	-921	-0-	258	1	5601	2	Y	-0-					-0-
12	7006	X	6619	-0-	-387	-0-	267	1	6352	2	Y	-0-					-0-
01	7006	X	6383	-0-	-623	-0-	267	1	6116	2	Y	-0-					-0-
02	6328	X	4365	-0-	-1963	-0-	241	1	4124	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	6346	-0-	-288	-0-	267	1	6079	2	Y	-0-					-0-
04	6420	X	6184	-0-	-236	-0-	258	1	5926	2	Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	12045	-0-	-285	-0-	12045	2			Y	-0-					-0-
12	13268	X	3836	-0-	-9432	-0-	3836	2			Y	-0-					-0-
01	13268	X	11775	-0-	-1493	-0-	11775	2			Y	-0-					-0-
02	11984	X	10896	-0-	-1088	-0-	10896	2			Y	-0-					-0-
03	12462	X	9290	-0-	-3172	-0-	9290	2			Y	-0-					-0-
04	12060	X	4075	-0-	-7985	-0-	4075	2			Y	-0-					-0-

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9458	-0-	-172	-0-	9385	2	73	9	Y	66	66	0			-0-
12	9951	X	9904	-0-	-47	-0-	9828	2	76	9	Y	69	69	0			-0-
01	9951	X	9861	-0-	-90	-0-	9861	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	7766	-0-	-1110	-0-	7766	2			Y	-0-					-0-
03	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			Y	-0-					-0-
04	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	2			Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	258	1	6351	2	N	-0-					-0-
12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	267	1	6829	2	N	-0-					-0-
01	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	267	1	6222	2	N	-0-					-0-
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	241	1	5529	2	N	-0-					-0-
03	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	267	1	6292	2	N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	258	1	6151	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7457 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11016	X	11016	-0-	-0-	-0-	11016	2			N	-0-					-0-
12	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
01	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	10058	X	10058	-0-	-0-	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
12	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	2			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

11	9360	X	8754	-0-	-606	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9383	-0-	-475	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9182	-0-	-676	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8205	-0-	-699	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8865	-0-	-528	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8931	-0-	-159	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

11	7230	X	6258	-0-	-972	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7009	-0-	-462	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6649	-0-	-667	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6062	-0-	-546	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6889	-0-	-427	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6084	-0-	-696	-0-	6084	2			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 262684 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6975 - 13065

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

11	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 3H RRCID -> 263020 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6900 - 10103

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 4H RRCID -> 263023 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7000 - 9403

11	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
12	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
02	6720	X	2562	-0-	-4158	-0-	436	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	775	1	6384	2	N	-0-					-0-
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	546	1	6588	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263032 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6975 - 12203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 13403

11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	738	1	6115	2	Y	-0-					-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	756	1	6170	2	Y	-0-					-0-
01	6076	X	5755	-0-	-321	-0-	723	1	5020	2	Y	11					11
							12	9									
02	5488	X	3662	-0-	-1826	-0-	647	1	3015	2	Y	-0-					11
03	6076	X	2412	-0-	-3664	-0-	745	1	1667	2	Y	-0-					11
04	5880	X	954	-0-	-4926	-0-	787	1	143	2	Y	22	22	1			11
							24	9									

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

11	9870	X	8483	-0-	-1387	-0-	74	1	8389	2	Y	18					18
							20	9									
12	10199	X	9274	-0-	-925	-0-	83	1	9191	2	Y	-0-					18
01	9517	X	8764	-0-	-753	-0-	112	1	8640	2	Y	11					29
							12	9									
02	8596	X	8511	-0-	-85	-0-	111	1	8400	2	Y	-0-					29
03	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	94	1	9992	2	Y	-0-					29
04	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	25	1	10117	2	Y	30	48	1			11
							33	9									

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

11	5700	X	5465	-0-	-235	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
12	5673	X	5669	-0-	-4	-0-	5669	2			Y	-0-					-0-
01	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	5084	-0-	-40	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4948	-0-	-602	-0-	4913	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 26H RRCID -> 263380 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8141 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9484	-0-	-356	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9197	-0-	-847	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8033	-0-	-1039	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	7818	-0-	-2009	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7166	-0-	-2314	-0-	7166	2			N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

11	7620	X	6997	-0-	-623	-0-	277	1	6720	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	7292	-0-	-582	-0-	246	1	7046	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7041	-0-	-833	-0-	214	1	6827	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	6384	-0-	-224	-0-	173	1	6211	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	5770	-0-	-1515	-0-	186	1	5584	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6839	-0-	-211	-0-	180	1	6659	2	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	345	1	3966	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3885	-0-	-517	-0-	326	1	3559	2	Y	-0-					-0-
01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	334	1	4229	2	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3899	-0-	-77	-0-	360	1	3539	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	3410	-0-	-992	-0-	411	1	2999	2	Y	-0-					-0-
04	4260	X	3239	-0-	-1021	-0-	468	1	2771	2	Y	-0-					-0-

SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 10606

11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	731	1	2487	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3067	-0-	-1180	-0-	755	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	2802	-0-	-1445	-0-	755	1	2047	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2666	-0-	-1170	-0-	682	1	1984	2	N	-0-					-0-
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	755	1	3522	2	N	-0-					-0-
04	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	731	1	5407	2	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

11	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
12	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7368	-0-	-568	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5774	-0-	-1394	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7055	-0-	-819	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7010	-0-	-490	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 09/28/2021 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7523 - 12225

11	12930	X	12721	-0-	-209	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12998	-0-	-363	-0-	12998	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	12783	-0-	-578	-0-	12783	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	11553	-0-	-431	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	13004	-0-	-171	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12503	-0-	-217	-0-	12503	2			N	-0-					-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

11	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
12	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7002	-0-	-438	-0-	7002	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6382	-0-	-338	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7318	-0-	-122	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6526	-0-	-614	-0-	6526	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7535 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	10420	-0-	-110	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	10899	-0-	-199	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9708	-0-	-316	-0-	9708	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10752	-0-	-346	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10101	-0-	-639	-0-	10101	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

11	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
01	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8601	-0-	-639	-0-	8601	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9644	-0-	-586	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9062	-0-	-838	-0-	9062	2			N	-0-					-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

11	23940	X	23460	-0-	-480	-0-	23460	2			N	-0-					-0-
12	24738	X	23847	-0-	-891	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
01	24738	X	22341	-0-	-2397	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	20286	-0-	-1946	-0-	20286	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	23111	-0-	-1255	-0-	23111	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	22134	-0-	-1326	-0-	22134	2			N	-0-					-0-

SMITH B - DCCO 1 (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263771 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 8091 - 14040

11	16920	X	16722	-0-	-198	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
12	17484	X	17224	-0-	-260	-0-	17224	2			N	-0-					-0-
01	17484	X	17165	-0-	-319	-0-	17165	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14542	-0-	-1194	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15337	-0-	-1961	-0-	15337	2			N	-0-					-0-
04	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 1H RRCID -> 263775 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7350 - 10354

11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	257	1	2631	2	N	-0-					5
12	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	265	1	1924	2	N	-0-					5
01	3782	X	1776	-0-	-2006	-0-	253	1	1523	2	N	-0-					5
02	3416	X	1059	-0-	-2357	-0-	233	1	805	2	N	19	19	1			5
							21	9									
03	3782	X	1214	-0-	-2568	-0-	267	1	947	2	N	-0-					5
04	2880	X	1324	-0-	-1556	-0-	255	1	1069	2	N	-0-					5

BOND, OLIVER "C" WELL #: 2H RRCID -> 263777 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7650 - 10804

11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
01	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	2976	2	81	9	N	74	74	1			-0-
04	3000	N	3083	-0-	83	83	3083	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7553	-0-	-1147	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	7336	-0-	-1654	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7340	-0-	-1650	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6546	-0-	-1574	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7290	-0-	-1328	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6909	-0-	-651	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7757 - 12375

11	9990	X	9097	-0-	-893	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9247	-0-	-1076	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8996	-0-	-583	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7983	-0-	-529	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9172	-0-	-252	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8743	-0-	-347	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 11/11/2021 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 7674 - 9920

11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5613	-0-	-295	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
03	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 11619

11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
12	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
01	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5551	2	46	9	Y	42	42	1			-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			Y	-0-					-0-
01	5580	X	5521	-0-	-59	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	5513	2			Y	-0-					-0-
04	5400	X	5362	-0-	-38	-0-	5362	2			Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 16H RRCID -> 263884 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8461 - 14800

11	12900	X	12220	-0-	-680	-0-	12166	2	54	9	Y	49	49	1			-0-
12	13051	X	12994	-0-	-57	-0-	12994	2			Y	-0-					-0-
01	12958	X	12925	-0-	-33	-0-	12925	2			Y	-0-					-0-
02	11648	X	11619	-0-	-29	-0-	11619	2			Y	-0-					-0-
03	12989	X	12877	-0-	-112	-0-	12877	2			Y	-0-					-0-
04	12570	X	12555	-0-	-15	-0-	12496	2	59	9	Y	54	54	1			-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 10952

11	5490	X	5227	-0-	-263	-0-	5227	2			Y	-0-					-0-
12	5580	X	5482	-0-	-98	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
01	5611	X	5259	-0-	-352	-0-	5259	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	4572	-0-	-496	-0-	4572	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5308	-0-	-303	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5151	-0-	-159	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	5246	-0-	-94	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
12	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5948	-0-	-97	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5351	-0-	-109	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	6060	-0-	-140	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5823	-0-	-177	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 11520

11	5670	X	5264	-0-	-406	-0-	258	1	5006	2	Y	-0-					2
12	5828	X	5164	-0-	-664	-0-	267	1	4897	2	Y	-0-					2
01	5735	X	5214	-0-	-521	-0-	243	1	4971	2	Y	-0-					2
02	5180	X	4768	-0-	-412	-0-	231	1	4537	2	Y	-0-					2
03	5425	X	5358	-0-	-67	-0-	260	1	5047	2	Y	46	46	1			2
							51	9									
04	5250	X	5227	-0-	-23	-0-	257	1	4970	2	Y	-0-					2

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 13030

11	9090	X	8529	-0-	-561	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8389	-0-	-1004	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8259	-0-	-607	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7489	-0-	-463	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8350	-0-	-454	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
04	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8553	2	40	9	N	36	36	1			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7360 - 14660

11	11400	X	10733	-0-	-667	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11520	-0-	-260	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	9657	-0-	-2123	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7932	-0-	-2512	-0-	7932	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	6121	-0-	-5411	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	5521	-0-	-5639	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

DCCO 2-SHOOP "G"-DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263914 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8131 - 13170

11	7800	X	7399	-0-	-401	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7678	-0-	-444	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7668	-0-	-454	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7091	-0-	-245	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7367	-0-	-321	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7125	-0-	-315	-0-	7125	2			N	-0-					-0-

LAMM-MCKAMYLITTLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263916 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8257 - 12345

11	8250	X	7944	-0-	-306	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-
12	8463	X	8205	-0-	-258	-0-	8180	2	25	9	Y	23	22	1			1
01	8432	X	8103	-0-	-329	-0-	8103	2			Y	-0-	1	1			-0-
02	7532	X	7354	-0-	-178	-0-	7354	2			Y	-0-					-0-
03	8308	X	7909	-0-	-399	-0-	7909	2			Y	-0-					-0-
04	7950	X	7727	-0-	-223	-0-	7676	2	51	9	Y	46	46	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCKAMY-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263917 COMPL. DATE 07/26/2022 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8217 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	8859	2			Y	-0-					-0-
12	9052	X	9047	-0-	-5	-0-	9047	2			Y	-0-					-0-
01	9052	X	9000	-0-	-52	-0-	9000	2			Y	-0-					-0-
02	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			Y	-0-					-0-
03	9052	X	8947	-0-	-105	-0-	8947	2			Y	-0-					-0-
04	8760	X	8639	-0-	-121	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF "A" WELL #: 1H RRCID -> 263922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8322 - 11950

11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	539	1	3332	2	Y	-0-					-0-
12	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	557	1	3125	2	Y	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	557	1	3339	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	503	1	2850	2	Y	-0-					-0-
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	557	1	3734	2	Y	-0-					-0-
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	539	1	3409	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 9H RRCID -> 263923 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7947 - 11611

11	8520	X	8126	-0-	-394	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8376	-0-	-769	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	7877	-0-	-1268	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	6578	-0-	-1682	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8401	-0-	-496	-0-	8401	2			N	-0-					-0-
04	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

11	9600	X	9094	-0-	-506	-0-	9094	2			N	-0-					-0-
12	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9233	-0-	-315	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7541	-0-	-1083	-0-	7541	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8745	-0-	-1082	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9132	-0-	-378	-0-	9132	2			N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 06/25/2021 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6923 - 10960

11	9360	X	8831	-0-	-529	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9027	-0-	-552	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	8969	-0-	-610	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7799	-0-	-853	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8716	-0-	-615	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8367	-0-	-453	-0-	8367	2			N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7289 - 7767

11	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	2574	2	101	9	N	92	86	1			6
01	3720	X	1777	-0-	-1943	-0-	1777	2			N	-0-	6	1			-0-
02	3360	X	1601	-0-	-1759	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	780	-0-	-2909	-0-	734	2	46	9	N	42	42	1			-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6876 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17340	X	16752	-0-	-588	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
12	17918	X	17104	-0-	-814	-0-	17104	2			N	-0-					-0-
01	17763	X	16837	-0-	-926	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15245	-0-	-743	-0-	15245	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16640	-0-	-720	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	16080	-0-	-660	-0-	16080	2			N	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6964 - 13350

11	15120	X	14748	-0-	-372	-0-	14748	2			N	-0-					-0-
12	15624	X	15169	-0-	-455	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
01	15314	X	14794	-0-	-520	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13183	-0-	-649	-0-	13183	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14939	-0-	-313	-0-	14939	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	14033	-0-	-727	-0-	14033	2			N	-0-					-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6933 - 11390

11	10920	X	10095	-0-	-825	-0-	10095	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10283	-0-	-877	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	10366	-0-	-639	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9259	-0-	-541	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10122	-0-	-449	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9586	-0-	-524	-0-	9586	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

11	8010	X	7809	-0-	-201	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8057	-0-	-127	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
01	8059	X	8059	-0-	-0-	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	7264	-0-	-16	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 10/31/2021 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 7510 - 9600

11	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	258	1	4672	2	N	-0-					-0-
12	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	267	1	6170	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	1919	-0-	-2173	-0-	267	1	1652	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	241	-0-	-3595	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	4247	X	267	-0-	-3980	-0-	267	1			N	-0-					-0-
04	4110	X	258	-0-	-3852	-0-	258	1			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

11	14760	X	14306	-0-	-454	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	14601	-0-	-372	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
01	14880	X	13881	-0-	-999	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13153	-0-	-259	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14475	-0-	-312	-0-	14475	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	12642	-0-	-1668	-0-	12642	2			N	-0-					-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

11	13500	X	12680	-0-	-820	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
12	13733	X	11998	-0-	-1735	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	13300	-0-	-123	-0-	13300	2			N	-0-					-0-
02	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
03	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	12113	-0-	-757	-0-	12113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 7491 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9915	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	8638	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
01	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			Y	-0-					-0-
02	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	8935	2	84	9	Y	76	75	1			1
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	9140	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 11275

11	2070	X	272	-0-	-1798	-0-	258	1	14	9	Y	13	13	0			-0-
12	2139	X	733	-0-	-1406	-0-	267	1	444	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	589	X	267	-0-	-322	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
02	532	X	295	-0-	-237	-0-	241	1	54	9	Y	49	48	1			1
03	744	X	267	-0-	-477	-0-	267	1			Y	-0-	1	1			-0-
04	720	X	258	-0-	-462	-0-	258	1			Y	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8084 - 10291

11	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
12	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	2			N	-0-					-0-
01	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
02	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			N	-0-					-0-
03	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

11	10920	X	10492	-0-	-428	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	11078	-0-	-82	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	11089	-0-	-40	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9316	-0-	-736	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10009	-0-	-1120	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10217	-0-	-523	-0-	10217	2			N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					8
12	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					8
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					8
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					8
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					8
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5685	-0-	-345	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5989	-0-	-366	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6002	-0-	-353	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5420	-0-	-320	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
04	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/07/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7825 - 10175

11	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	2			N	-0-					-0-
12	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
01	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
03	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	2			N	-0-					-0-
04	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	15704	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 11/02/2023 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8130 - 12652

11	11820	X	11187	-0-	-633	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
12	11687	X	11517	-0-	-170	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
01	11687	X	11450	-0-	-237	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10056	-0-	-500	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10542	-0-	-1021	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10181	-0-	-1009	-0-	10181	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 11103

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER - SHOOP "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264134 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8111 - 12200

11	8850	X	8266	-0-	-584	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	8469	-0-	-459	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8393	-0-	-318	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7358	-0-	-454	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8534	-0-	-115	-0-	8534	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7923	-0-	-357	-0-	7923	2			N	-0-					-0-

TAYLOR-NORMAN "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 264189 COMPL. DATE 07/07/2022 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7397 - 12840

11	8610	X	4212	-0-	-4398	-0-	588	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	8897	X	6216	-0-	-2681	-0-	591	1	5625	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7592	-0-	-344	-0-	626	1	6966	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6563	-0-	-605	-0-	559	1	6004	2	N	-0-					-0-
03	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	609	1	7195	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	6356	-0-	-994	-0-	576	1	5780	2	N	-0-					-0-

W. A. ASKEY "B" WELL #: 12H RRCID -> 264214 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8047 - 10840

11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6379	-0-	-38	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5506	-0-	-942	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5141	-0-	-683	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6120	-0-	-328	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	6124	-0-	-56	-0-	6124	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264219 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7798 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9549	-0-	-501	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9715	-0-	-453	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
01	10261	X	9748	-0-	-513	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8413	-0-	-855	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9997	-0-	-264	-0-	9997	2			N	-0-					-0-
04	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6515	-0-	-145	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6578	-0-	-87	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6388	-0-	-494	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5543	-0-	-673	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6545	-0-	-337	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6300	-0-	-210	-0-	6300	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7698	-0-	-492	-0-	297	1	7401	2	Y	-0-					-0-
12	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	165	1	8768	2	Y	-0-					-0-
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	148	1	8800	2	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5797	-0-	-1399	-0-	168	1	5629	2	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8470	-0-	-334	-0-	184	1	8286	2	Y	-0-					-0-
04	8520	X	7724	-0-	-796	-0-	138	1	7586	2	Y	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9828	-0-	-972	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
12	11067	X	10406	-0-	-661	-0-	10406	2			N	-0-					-0-
01	11067	X	10284	-0-	-783	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9487	-0-	-425	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10257	-0-	-655	-0-	10257	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9891	-0-	-189	-0-	9891	2			N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9070	-0-	-410	-0-	9039	2	31	9	Y	28	28	0			17
12	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9389	2	103	9	Y	94	90	1			21
01	9517	X	9095	-0-	-422	-0-	9095	2			Y	-0-	4	1			17
02	8596	X	7940	-0-	-656	-0-	7940	2			Y	-0-					17
03	9517	X	656	-0-	-8861	-0-	656	2			Y	-0-					17
04	9180	X	4382	-0-	-4798	-0-	4382	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
TAYLOR "A"-TAYLOR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264873 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8273 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	6952	-0-	-2138	-0-	6900	2	52	9	Y	47	47	0			-0-
12	9300	X	8805	-0-	-495	-0-	8739	2	66	9	Y	60	60	0			-0-
01	8835	X	7487	-0-	-1348	-0-	7487	2			Y	-0-					-0-
02	7980	X	7294	-0-	-686	-0-	7294	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	7795	-0-	-1009	-0-	7795	2			Y	-0-					-0-
04	8520	X	7746	-0-	-774	-0-	7746	2			Y	-0-					-0-

BERNIE BOWDEN WELL #: 1H RRCID -> 264890 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7400 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	2			Y	-0-					50
12	7967	X	7563	-0-	-404	-0-	7563	2			Y	-0-					50
01	7998	X	7884	-0-	-114	-0-	7884	2			Y	-0-					50
02	7364	X	6804	-0-	-560	-0-	6718	2	86	9	Y	78	86	1			42
03	8153	X	7963	-0-	-190	-0-	7963	2			Y	-0-	2	1			40
04	7890	X	7645	-0-	-245	-0-	7645	2			Y	-0-					40

TAYLOR-TAYLOR A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264960 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8197 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	571	-0-	-3269	-0-	539	1	32	9	Y	29	29	0			-0-
12	3968	X	594	-0-	-3374	-0-	557	1	37	9	Y	34	34	0			-0-
01	3968	X	557	-0-	-3411	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
02	2716	X	503	-0-	-2213	-0-	503	1			Y	-0-					-0-
03	589	X	557	-0-	-32	-0-	557	1			Y	-0-					-0-
04	570	X	539	-0-	-31	-0-	539	1			Y	-0-					-0-

FRANK B-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264967 COMPL. DATE 08/18/2021 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6895 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10976	-0-	-544	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11233	-0-	-671	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11112	-0-	-451	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10102	-0-	-286	-0-	10102	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10952	-0-	-394	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10006	-0-	-974	-0-	10006	2			N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 2H RRCID -> 265057 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6389 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 3H RRCID -> 265058 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6377 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-WEBB-BARNETT (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265161 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6950 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 03/09/2018 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

11	2970	X	1618	-0-	-1352	-0-	473	1	1145	2	Y	-0-					-0-
12	2976	N	903	-0-	-2073	-0-	554	1	349	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3946	-0-	846	846	678	1	3268	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3683	-0-	883	1729	617	1	3066	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3292	-0-	192	1921	813	1	2479	2	Y	-0-					-0-
04	5154	X	3233	-0-	-1921	-0-	788	1	2445	2	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7810 - 9605

11	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
12	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
01	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
02	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7816 - 10035

11	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	9880	2			N	-0-					-0-
12	10232	X	10232	-0-	-0-	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
01	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
02	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
03	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
04	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	9471	2			N	-0-					-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 7403

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

11	8040	X	7265	-0-	-775	-0-	731	1	6534	2	Y	-0-					79
12	8184	X	7669	-0-	-515	-0-	755	1	6914	2	Y	-0-					79
01	8153	X	7481	-0-	-672	-0-	755	1	6628	2	Y	89	89	1			79
							98	9									
02	7252	X	7210	-0-	-42	-0-	682	1	6528	2	Y	-0-					79
03	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	755	1	7373	2	Y	-0-					79
04	7410	X	7186	-0-	-224	-0-	731	1	6455	2	Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WISE-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266237 COMPL. DATE 07/18/2021 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7290 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12150	X	11669	-0-	-481	-0-	11669	2			Y	-0-					-0-
12	12555	X	11702	-0-	-853	-0-	11702	2			Y	-0-					-0-
01	12276	X	11613	-0-	-663	-0-	11613	2			Y	-0-					-0-
02	10892	X	10551	-0-	-341	-0-	10454	2	97	9	Y	88	86	1			2
03	12059	X	10867	-0-	-1192	-0-	10852	2	15	9	Y	14	16	1			-0-
04	11670	X	11177	-0-	-493	-0-	11177	2			Y	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

11	60	X	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	13	X	12	-0-	-1	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

11	12300	X	12008	-0-	-292	-0-	12008	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	12426	-0-	-284	-0-	12426	2			Y	-0-					-0-
01	12710	X	12142	-0-	-568	-0-	12142	2			Y	-0-					-0-
02	11452	X	10779	-0-	-673	-0-	10779	2			Y	-0-					-0-
03	12493	X	11555	-0-	-938	-0-	11555	2			Y	-0-					-0-
04	12030	X	11042	-0-	-988	-0-	11042	2			Y	-0-					-0-

ACOLA-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 11680

11	5340	X	4933	-0-	-407	-0-	337	1	4596	2	Y	-0-					-0-
12	5735	X	5078	-0-	-657	-0-	267	1	4811	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5011	-0-	-724	-0-	267	1	4744	2	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4792	-0-	-388	-0-	241	1	4551	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5127	-0-	-360	-0-	267	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	258	1	4924	2	Y	-0-					-0-

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 14600

*05	7936	X	5589	-0-	-2347	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
*06	8460	X	5761	-0-	-2699	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
*07	8742	X	6123	-0-	-2619	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
*08	8742	X	5224	-0-	-3518	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
*09	7710	X	5322	-0-	-2388	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
*10	6138	X	5996	-0-	-142	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
*11	5940	X	5853	-0-	-87	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
*12	6138	X	3962	-0-	-2176	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
*01	8742	X	10	-0-	-8732	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*02	7896	X	721	-0-	-7175	-0-	228	1	493	2	N	-0-					-0-
*03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	372	1	12032	2	N	-0-					-0-
04	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	360	1	11294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
GUY HORNER WELL #: 1H RRCID -> 266904 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7950 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	731	1	6100	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6843	-0-	-132	-0-	755	1	6088	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	6363	-0-	-612	-0-	755	1	5602	2	N	5					5
							6	9									
02	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	682	1	4437	2	N	1					6
							1	9									
03	6975	X	6374	-0-	-601	-0-	755	1	5619	2	N	-0-					6
04	6750	X	5934	-0-	-816	-0-	731	1	5203	2	N	-0-					6

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4711	-0-	-359	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4788	-0-	-110	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4366	-0-	-58	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4491	-0-	-407	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	10721	-0-	-379	-0-	10721	2			Y	-0-					44
12	11656	X	11355	-0-	-301	-0-	11355	2			Y	-0-					44
01	11656	X	11191	-0-	-465	-0-	11191	2			Y	-0-					44
02	10528	X	10137	-0-	-391	-0-	10137	2			Y	-0-					44
03	11346	X	11151	-0-	-195	-0-	11151	2			Y	-0-					44
04	10980	X	10477	-0-	-503	-0-	10376	2	101	9	Y	92	93	1			43

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2675	-0-	-325	-0-	2675	2			Y	-0-					87
12	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3104	2	17	9	Y	15					102
01	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	348	1	4462	2	Y	-0-					102
02	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	244	1	3716	2	Y	-0-					102
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	130	1	3582	2	Y	-0-					102
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	213	1	3416	2	Y	-0-					102

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	200	1	4273	2	Y	47					47
							52	9									
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	296	1	5320	2	Y	-0-					47
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	210	1	6319	2	Y	-0-					47
02	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	260	1	5420	2	Y	-0-					47
03	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	428	1	3693	2	Y	3	50	1			-0-
							3	9									
04	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	327	1	5751	2	Y	-0-					-0-

YOUNG A-YOUNG, B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267097 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7147 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	12236	-0-	-34	-0-	12236	2			Y	-0-					95
12	12679	X	12473	-0-	-206	-0-	12473	2			Y	-0-					95
01	12555	X	12178	-0-	-377	-0-	12178	2			Y	-0-					95
*02	11424	X	11101	-0-	-323	-0-	11082	2	19	9	Y	17					112
03	12648	X	12040	-0-	-608	-0-	12001	2	39	9	Y	35					147
04	12240	X	9496	-0-	-2744	-0-	9494	2	2	9	Y	2					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 07/10/2021 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8599	-0-	-1121	-0-	8599	2			Y	-0-					7
12	10044	X	9905	-0-	-139	-0-	9905	2			Y	-0-					7
01	9765	X	9492	-0-	-273	-0-	9492	2			Y	-0-					7
*02	8820	X	8488	-0-	-332	-0-	8474	2	14	9	Y	13					20
03	9920	X	9696	-0-	-224	-0-	9664	2	32	9	Y	29					49
04	9600	X	9070	-0-	-530	-0-	9017	2	53	9	Y	48	97	1			-0-

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 6657 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	2856	-0-	-2004	-0-	257	1	2599	2	Y	-0-					134
12	5022	X	3324	-0-	-1698	-0-	267	1	3057	2	Y	-0-					134
01	5022	X	3232	-0-	-1790	-0-	267	1	2965	2	Y	-0-					134
02	3836	X	2578	-0-	-1258	-0-	241	1	2337	2	Y	-0-					134
03	3317	X	2195	-0-	-1122	-0-	267	1	1928	2	Y	-0-					134
04	3210	X	1407	-0-	-1803	-0-	258	1	1147	2	Y	2	89	1			47
							2	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 06/04/2021 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6980 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9812	-0-	-628	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10090	-0-	-698	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9655	-0-	-854	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9022	-0-	-470	-0-	9022	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	10001	-0-	-198	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9089	-0-	-721	-0-	9089	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6908 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	12243	-0-	-57	-0-	12243	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12541	-0-	-169	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	12468	-0-	-118	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10990	-0-	-434	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11886	-0-	-762	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11275	-0-	-965	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9953	-0-	-487	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10220	-0-	-568	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	10313	-0-	-196	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9096	-0-	-200	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9780	-0-	-512	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9220	-0-	-770	-0-	9220	2			N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7151 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15450	X	14794	-0-	-656	-0-	14794	2			Y	-0-					24
12	15965	X	15207	-0-	-758	-0-	15207	2			Y	-0-					24
01	15717	X	15217	-0-	-500	-0-	15002	2	215	9	Y	195	192	1			27
02	14196	X	13364	-0-	-832	-0-	13364	2			Y	-0-					27
03	15500	X	14633	-0-	-867	-0-	14633	2			Y	-0-					27
04	14790	X	13777	-0-	-1013	-0-	13730	2	47	9	Y	43	63	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9514	-0-	-86	-0-	9514	2			Y	-0-					-0-
12	9889	X	9750	-0-	-139	-0-	9750	2			Y	-0-					-0-
01	9734	X	9478	-0-	-256	-0-	9478	2			Y	-0-					-0-
02	8876	X	8002	-0-	-874	-0-	8002	2			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9111	-0-	-716	-0-	9111	2			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8507	-0-	-1003	-0-	8507	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7211 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9391	-0-	-749	-0-	9391	2			Y	-0-					-0-
12	10261	X	9685	-0-	-576	-0-	9685	2			Y	-0-					-0-
01	10137	X	9604	-0-	-533	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8731	-0-	-341	-0-	8696	2	35	9	Y	32	31	1			1
03	9796	X	9560	-0-	-236	-0-	9560	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	9390	X	9247	-0-	-143	-0-	9247	2			Y	-0-					-0-

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11534	-0-	-166	-0-	11534	2			Y	-0-					-0-
12	12090	X	11751	-0-	-339	-0-	11749	2	2	9	Y	2					2
01	12090	X	11628	-0-	-462	-0-	11602	2	26	9	Y	24					26
02	10920	X	10395	-0-	-525	-0-	10359	2	36	9	Y	33	58	1			1
03	11904	X	11513	-0-	-391	-0-	11513	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	11520	X	10839	-0-	-681	-0-	10833	2	6	9	Y	5					5

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 11/08/2021 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	11669	2			Y	-0-					-0-
12	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	2			Y	-0-					-0-
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			Y	-0-					-0-
02	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10957	2			Y	-0-					-0-
03	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			Y	-0-					-0-
04	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			Y	-0-					-0-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10100	-0-	-670	-0-	10100	2			Y	-0-					-0-
12	11129	X	5600	-0-	-5529	-0-	5600	2			Y	-0-					-0-
01	10695	X	7896	-0-	-2799	-0-	7896	2			Y	-0-					-0-
02	9660	X	7943	-0-	-1717	-0-	7943	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8030	-0-	-2448	-0-	8030	2			Y	-0-					-0-
04	10110	X	5251	-0-	-4859	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	479	1	8605	2	N	-0-					-0-
12	9300	X	7476	-0-	-1824	-0-	434	1	7042	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	4807	-0-	-4307	-0-	392	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	5895	-0-	-2505	-0-	402	1	5493	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	5105	-0-	-4195	-0-	473	1	4632	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	4892	-0-	-4108	-0-	459	1	4433	2	N	-0-					-0-

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267148 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6775 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8320	-0-	-230	-0-	8320	2			N	-0-					25
12	8835	X	8556	-0-	-279	-0-	8556	2			N	-0-					25
01	8742	X	8402	-0-	-340	-0-	8402	2			N	-0-					25
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	2			N	-0-					25
03	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					25
04	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267151 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7150 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4349	-0-	-1261	-0-	706	1	3643	2	N	-0-			18
12	5797	X	2646	-0-	-3151	-0-	788	1	1858	2	N	-0-			18
01	5797	X	3708	-0-	-2089	-0-	821	1	2887	2	N	-0-			18
02	5236	X	939	-0-	-4297	-0-	704	1	235	2	N	-0-			18
03	5239	X	1319	-0-	-3920	-0-	693	1	626	2	N	-0-			18
04	4350	X	2999	-0-	-1351	-0-	726	1	2273	2	N	-0-			18

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267281 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7155 - 14453

11	10110	X	9760	-0-	-350	-0-	9760	2			N	-0-			-0-
12	10695	X	10036	-0-	-659	-0-	10036	2			N	-0-			-0-
01	10695	X	9718	-0-	-977	-0-	273	1	9445	2	N	-0-			-0-
02	9660	X	8604	-0-	-1056	-0-	236	1	8368	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	9611	-0-	-681	-0-	272	1	9339	2	N	-0-			-0-
04	9750	X	9368	-0-	-382	-0-	239	1	9129	2	N	-0-			-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267334 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7697 - 12420

11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	258	1	4429	2	Y	-0-			-0-
12	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	267	1	4432	2	Y	-0-			-0-
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	267	1	4344	2	Y	-0-			-0-
02	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	241	1	3706	2	Y	-0-			-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	267	1	4288	2	Y	-0-			-0-
04	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	258	1	4109	2	Y	-0-			-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267339 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 8300 - 13703

11	6030	X	2753	-0-	-3277	-0-	574	1	2179	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5546	-0-	-685	-0-	544	1	5002	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	653	1	4668	2	N	-0-			-0-
02	5292	X	1177	-0-	-4115	-0-	432	1	745	2	N	-0-			-0-
03	5549	X	3811	-0-	-1738	-0-	573	1	3238	2	N	-0-			-0-
04	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	468	1	5626	2	N	-0-			-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

11	7110	X	4686	-0-	-2424	-0-	731	1	3955	2	N	-0-			38
12	7347	X	4284	-0-	-3063	-0-	742	1	3542	2	N	-0-			38
01	6262	X	1274	-0-	-4988	-0-	742	1	532	2	N	-0-			38
02	5656	X	3786	-0-	-1870	-0-	682	1	3104	2	N	-0-			38
03	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	755	1	8504	2	N	-0-			38
04	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	731	1	8119	2	N	-0-			38

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

11	4680	X	908	-0-	-3772	-0-	908	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	372	-0-	-4464	-0-	372	2			N	-0-			-0-
01	4371	X	269	-0-	-4102	-0-	269	2			N	-0-			-0-
02	3752	X	1131	-0-	-2621	-0-	212	1	919	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	792	-0-	-3331	-0-	792	2			N	-0-			-0-
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	4373	-0-	-3127	-0-	459	1	3914	2	N	-0-			-0-
12	7657	X	5344	-0-	-2313	-0-	505	1	4839	2	N	-0-			-0-
01	7409	X	7209	-0-	-200	-0-	457	1	6752	2	N	-0-			-0-
02	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	409	1	6198	2	N	-0-			-0-
03	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	446	1	5951	2	N	-0-			-0-
04	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	397	1	7027	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	7814	-0-	-886	-0-	153	1	7661	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	7931	-0-	-997	-0-	169	1	7762	2	N	-0-			-0-
01	8649	X	6123	-0-	-2526	-0-	198	1	5925	2	N	-0-			-0-
02	7672	X	6746	-0-	-926	-0-	181	1	6565	2	N	-0-			-0-
03	8494	X	7219	-0-	-1275	-0-	208	1	7011	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	6834	-0-	-966	-0-	191	1	6643	2	N	-0-			-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5063	-0-	-247	-0-	571	1	4492	2	N	-0-			100
12	5332	X	4960	-0-	-372	-0-	549	1	4411	2	N	-0-			100
01	4960	X	3940	-0-	-1020	-0-	543	1	3397	2	N	-0-			100
02	4732	X	4482	-0-	-250	-0-	515	1	3967	2	N	-0-			100
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	520	1	3725	2	N	-0-			100
04	5070	X	3794	-0-	-1276	-0-	595	1	3199	2	N	-0-			100

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1732	-0-	-638	-0-	504	1	1228	2	Y	-0-			2
12	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	526	1	1528	2	Y	-0-			2
01	2046	N	1469	-0-	-577	-0-	333	1	1136	2	Y	-0-			2
02	1624	N	1441	-0-	-183	-0-	278	1	1163	2	Y	-0-			2
03	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	539	1	1758	2	Y	-0-			2
04	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	522	1	1436	2	Y	-0-			2

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6408	-0-	-342	-0-	258	1	6150	2	Y	-0-			-0-
12	6975	X	6190	-0-	-785	-0-	267	1	5923	2	Y	-0-			-0-
01	6975	X	6069	-0-	-906	-0-	267	1	5802	2	Y	-0-			-0-
02	6244	X	5233	-0-	-1011	-0-	241	1	4992	2	Y	-0-			-0-
03	6882	X	6331	-0-	-551	-0-	267	1	6064	2	Y	-0-			-0-
04	6420	X	6049	-0-	-371	-0-	258	1	5791	2	Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6503	-0-	-787	-0-	6503	2			N	-0-			-0-
12	7471	X	6504	-0-	-967	-0-	6504	2			N	-0-			-0-
01	7533	X	6193	-0-	-1340	-0-	6193	2			N	-0-			-0-
02	6804	X	5344	-0-	-1460	-0-	5344	2			N	-0-			-0-
03	7161	X	6031	-0-	-1130	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
04	6510	X	5648	-0-	-862	-0-	5648	2			N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10535	-0-	-265	-0-	10535	2			N	-0-			-0-
12	11160	X	10749	-0-	-411	-0-	10749	2			N	-0-			-0-
01	11160	X	9986	-0-	-1174	-0-	9986	2			N	-0-			-0-
02	9856	X	8791	-0-	-1065	-0-	8791	2			N	-0-			-0-
03	10912	X	10480	-0-	-432	-0-	10480	2			N	-0-			-0-
04	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11295	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-			-0-
12	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	7952	2			N	-0-			-0-
01	8370	X	7708	-0-	-662	-0-	7708	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	6716	-0-	-844	-0-	6716	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	7711	-0-	-659	-0-	7711	2			N	-0-			-0-
04	8040	X	7580	-0-	-460	-0-	7580	2			N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

11	8040	X	7924	-0-	-116	-0-	7924	2			N	-0-			-0-
12	8246	X	8193	-0-	-53	-0-	8193	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	8089	-0-	-157	-0-	8089	2			N	-0-			-0-
02	7448	X	4341	-0-	-3107	-0-	4341	2			N	-0-			-0-
03	8215	X	3836	-0-	-4379	-0-	3836	2			N	-0-			-0-
04	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	21369	2			N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

11	7050	X	6746	-0-	-304	-0-	258	1	6488	2	N	-0-			-0-
12	7285	X	7176	-0-	-109	-0-	267	1	6909	2	N	-0-			-0-
01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	267	1	6509	2	N	-0-			-0-
02	6328	X	2817	-0-	-3511	-0-	129	1	2688	2	N	-0-			-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-			-0-
04	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	77	1	7025	2	N	-0-			-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 3H RRCID -> 267513 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7238 - 13690

11	10290	X	9852	-0-	-438	-0-	9852	2			Y	-0-			-0-
12	10571	X	10131	-0-	-440	-0-	10131	2			Y	-0-			-0-
01	10509	X	10158	-0-	-351	-0-	10158	2			Y	-0-			-0-
02	9492	X	2631	-0-	-6861	-0-	2631	2			Y	-0-			-0-
03	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-			-0-
04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			Y	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7821 - 10091

11	16410	X	16292	-0-	-118	-0-	16292	2			N	-0-			-0-
12	16964	X	16964	-0-	-0-	-0-	16964	2			N	-0-			-0-
01	17360	X	16658	-0-	-702	-0-	16658	2			N	-0-			-0-
02	15680	X	14285	-0-	-1395	-0-	14285	2			N	-0-			-0-
03	17143	X	17022	-0-	-121	-0-	17022	2			N	-0-			-0-
04	16410	X	16209	-0-	-201	-0-	16209	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

11	4350	X	3776	-0-	-574	-0-	3776	2			N	-0-			-0-
12	4495	X	3888	-0-	-607	-0-	3888	2			N	-0-			-0-
01	4495	X	3965	-0-	-530	-0-	3965	2			N	-0-			-0-
02	4060	X	3487	-0-	-573	-0-	3487	2			N	-0-			-0-
03	4340	X	3883	-0-	-457	-0-	3883	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	3751	-0-	-89	-0-	3751	2			N	-0-			-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

11	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	2			N	-0-			-0-
12	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-			-0-
01	8721	X	8721	-0-	-0-	-0-	8721	2			N	-0-			-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-			-0-
03	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-			-0-
04	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	8471	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
12	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
01	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8496	-0-	-576	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9274	-0-	-770	-0-	9274	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8491	-0-	-1229	-0-	8491	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12390	X	12131	-0-	-259	-0-	12131	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	12277	-0-	-526	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	12525	-0-	-154	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10919	-0-	-533	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11658	-0-	-866	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	11797	-0-	-323	-0-	11797	2			N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 7H RRCID -> 267521 COMPL. DATE 09/28/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8386	-0-	-314	-0-	539	1	7847	2	N	-0-					-0-
12	8990	X	8442	-0-	-548	-0-	557	1	7885	2	N	-0-					-0-
01	8990	X	7835	-0-	-1155	-0-	284	1	7551	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6882	-0-	-1126	-0-	267	1	6615	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7751	-0-	-991	-0-	284	1	7467	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7147	-0-	-1253	-0-	300	1	6847	2	N	-0-					-0-

JAMES W. BRUMLEY (SA) WELL #: 6H RRCID -> 267525 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7050 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10600	-0-	-710	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10919	-0-	-427	-0-	10919	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	11002	-0-	-282	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	9711	-0-	-481	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10343	-0-	-631	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9209	-0-	-1441	-0-	9209	2			N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 4H RRCID -> 267526 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7406 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	258	1	4080	2	Y	-0-					-0-
12	4464	X	4155	-0-	-309	-0-	266	1	3889	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3750	-0-	-714	-0-	263	1	3487	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	2034	-0-	-1998	-0-	241	1	1793	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	2293	-0-	-2171	-0-	267	1	1932	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	258	1	4430	2	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 46H RRCID -> 267527 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6857 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4581	2	2	9	Y	2					2
12	4681	X	4563	-0-	-118	-0-	4563	2			Y	-0-					2
01	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	4141	2			Y	-0-					2
02	4284	X	3671	-0-	-613	-0-	3671	2			Y	-0-					2
03	4743	X	3770	-0-	-973	-0-	3770	2			Y	-0-					2
04	4590	X	3646	-0-	-944	-0-	3646	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 11H RRCID -> 267528 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8181 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5489	-0-	-1175	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6077	-0-	-1301	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6587	-0-	-553	-0-	6587	2			N	-0-					-0-

PITTS 'B'-CARAWAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267537 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8342 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7188	-0-	-162	-0-	7021	2	167	9	Y	152	152	1			-0-
12	7595	X	7381	-0-	-214	-0-	7381	2			Y	-0-					-0-
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7372	2	172	9	Y	156	156	1			-0-
02	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			Y	-0-					-0-
03	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8155	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8040	2	140	9	Y	127	127	1			-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267541 COMPL. DATE 08/08/2023 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8730 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	8892	-0-	-78	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8902	-0-	-429	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8861	-0-	-470	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7904	-0-	-524	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8849	-0-	-420	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
04	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8896	2			N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	4626	-0-	-2004	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5960	-0-	-705	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5641	-0-	-1024	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	3587	-0-	-2433	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5848	-0-	-569	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5532	-0-	-228	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	11662	-0-	-338	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	12232	-0-	-230	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11983	-0-	-479	-0-	11983	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10672	-0-	-584	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11820	-0-	-425	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10557	-0-	-1293	-0-	10557	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
12	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
01	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4867	-0-	-434	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4771	-0-	-359	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	8008	-0-	-212	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8224	-0-	-301	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
01	8525	X	8193	-0-	-332	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	6744	-0-	-956	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	8191	-0-	-148	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7856	-0-	-154	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6740	-0-	-250	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6661	-0-	-500	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6362	-0-	-799	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5951	-0-	-349	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
03	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 11978

11	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
01	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-
03	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	9588	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8170	-0-	-740	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

CDGUA-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267570 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7911 - 12620

11	16320	X	15620	-0-	-700	-0-	15620	2			N	-0-					-0-
12	16864	X	16108	-0-	-756	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
01	16864	X	15913	-0-	-951	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13956	-0-	-1276	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
03	16864	X	15593	-0-	-1271	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	15057	-0-	-573	-0-	15057	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 13H RRCID -> 267573 COMPL. DATE 05/27/2023 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7601 - 12650

11	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
12	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
03	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
04	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 10H RRCID -> 267574 COMPL. DATE 11/10/2021 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7573 - 12310

11	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
01	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
02	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8897	-0-	-0-	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-

W.H. SPRINGFIELD (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267578 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6900 - 9878

11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
12	3844	X	604	-0-	-3240	-0-	604	1			N	-0-					-0-
01	3844	X	3706	-0-	-138	-0-	586	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	451	1	4133	2	N	-0-					-0-
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	457	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	393	1	4515	2	N	-0-					-0-

HOYL-SHOOP 'C' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267579 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7642 - 11783

11	5640	X	5234	-0-	-406	-0-	5234	2			Y	-0-					-0-
12	5952	X	5415	-0-	-537	-0-	5415	2			Y	-0-					-0-
01	5952	X	4776	-0-	-1176	-0-	4776	2			Y	-0-					-0-
02	5376	X	4430	-0-	-946	-0-	4406	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
03	5766	X	4782	-0-	-984	-0-	4782	2			Y	-0-					-0-
04	5250	X	4667	-0-	-583	-0-	4667	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

HOYL, DALE WELL #: 8H RRCID -> 267580 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7750 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7570	-0-	-290	-0-	7555	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
12	8122	X	7895	-0-	-227	-0-	7880	2	15	9	Y	14	14	0			-0-
01	8029	X	7843	-0-	-186	-0-	7843	2			Y	-0-					-0-
02	7252	X	7052	-0-	-200	-0-	7013	2	39	9	Y	35	34	1			1
03	7936	X	7653	-0-	-283	-0-	7653	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	7650	X	7346	-0-	-304	-0-	7346	2			Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267581 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 7800 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	7356	-0-	-354	-0-	7356	2			Y	-0-					-0-
12	7967	X	7588	-0-	-379	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-
01	7936	X	7589	-0-	-347	-0-	7589	2			Y	-0-					-0-
02	7056	X	6772	-0-	-284	-0-	6772	2			Y	-0-					-0-
03	7595	X	7451	-0-	-144	-0-	7451	2			Y	-0-					-0-
04	7350	X	7123	-0-	-227	-0-	7123	2			Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5183	-0-	-1807	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	2			Y	-0-					-0-
01	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	6589	2			Y	-0-					-0-
02	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6532	-0-	-412	-0-	6532	2			Y	-0-					-0-
04	6720	X	6053	-0-	-667	-0-	6003	2	50	9	Y	45	45	1			-0-

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	258	1	3966	2	Y	2					2
							2	9									
12	4526	X	4356	-0-	-170	-0-	267	1	4089	2	Y	-0-					2
01	4526	X	3967	-0-	-559	-0-	266	1	3701	2	Y	-0-					2
02	4088	X	3940	-0-	-148	-0-	241	1	3699	2	Y	-0-					2
03	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	267	1	4350	2	Y	-0-					2
04	4230	X	4087	-0-	-143	-0-	258	1	3829	2	Y	-0-					2

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9329	-0-	-241	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9310	-0-	-579	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
01	9641	X	9323	-0-	-318	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	8262	-0-	-446	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	9144	-0-	-497	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8828	-0-	-502	-0-	8828	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	99	1	4604	2	Y	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	86	1	4702	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	72	1	4454	2	Y	-0-					-0-
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	67	1	4604	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	4499	-0-	-27	-0-	70	1	4429	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	69	1	4095	2	Y	92	92	1			-0-
							101	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 08/11/2023 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
12	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	11454	-0-	-636	-0-	11454	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9808	-0-	-1112	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11889	-0-	-201	-0-	11889	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11437	-0-	-113	-0-	11437	2			N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	9674	-0-	-1936	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
12	10974	X	9674	-0-	-1300	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9773	-0-	-736	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9136	-0-	-216	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9564	-0-	-418	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	5895	-0-	-3765	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
12	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9742	-0-	-158	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
12	10230	X	9953	-0-	-277	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
01	10199	X	10162	-0-	-37	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8933	-0-	-279	-0-	8933	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9692	-0-	-507	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9648	-0-	-192	-0-	9648	2			N	-0-					-0-

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5828	2	36	9	Y	33					41
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5929	2	3	9	Y	3					44
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5824	2	56	9	Y	51					95
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5108	2	15	9	Y	14					109
03	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			Y	-0-					109
04	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5613	2	124	9	Y	113	190	1			32

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12889	-0-	-791	-0-	12889	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12986	-0-	-375	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12644	-0-	-810	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	8886	-0-	-3266	-0-	8886	2			N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	12921	2			N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4166	-0-	-2374	-0-	540	1	3626	2	N	-0-					-0-
12	6913	X	4966	-0-	-1947	-0-	558	1	4408	2	N	-0-					-0-
01	7068	X	6779	-0-	-289	-0-	558	1	6221	2	N	-0-					-0-
02	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	504	1	5915	2	N	-0-					-0-
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	558	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6506	-0-	-64	-0-	540	1	5966	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7598 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
12	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
01	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
02	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			N	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
04	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	8017	2			N	-0-					-0-

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

11	5340	X	2807	-0-	-2533	-0-	609	1	2198	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	5290	-0-	-259	-0-	679	1	4611	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	3313	-0-	-2236	-0-	570	1	2743	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	3631	-0-	-1381	-0-	673	1	2958	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	2846	-0-	-2455	-0-	650	1	2196	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4739	-0-	-391	-0-	716	1	4023	2	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 10/06/2021 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 7890 - 9766

11	9420	X	8994	-0-	-426	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9460	-0-	-491	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9463	-0-	-488	-0-	9463	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8094	-0-	-894	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8902	-0-	-248	-0-	8902	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7690 - 11630

11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5851	-0-	-8	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5810	-0-	-204	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4935	-0-	-497	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5724	-0-	-290	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5685	-0-	-105	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

11	12300	X	12001	-0-	-299	-0-	12001	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	12410	-0-	-300	-0-	12410	2			Y	-0-					-0-
01	12524	X	11945	-0-	-579	-0-	11945	2			Y	-0-					-0-
02	11312	X	11085	-0-	-227	-0-	11085	2			Y	-0-					-0-
03	12400	X	12122	-0-	-278	-0-	12122	2			Y	-0-					-0-
04	12000	X	11401	-0-	-599	-0-	11401	2			Y	-0-					-0-

SHOOP 'C'-HOYL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267965 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7907 - 12125

11	6570	X	6305	-0-	-265	-0-	6305	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6562	-0-	-227	-0-	6562	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	5944	-0-	-845	-0-	5944	2			Y	-0-					-0-
02	6048	X	5927	-0-	-121	-0-	5927	2			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6511	-0-	-61	-0-	6511	2			Y	-0-					-0-
04	6360	X	6226	-0-	-134	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	1			N	-0-					-0-
12	4526	X	576	-0-	-3950	-0-	576	1			N	-0-					-0-
01	4526	X	888	-0-	-3638	-0-	737	1	151	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2515	-0-	-1573	-0-	543	1	1972	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	609	-0-	-1282	-0-	609	1			N	-0-					-0-
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	655	1	1819	2	N	-0-					-0-

WALLACE-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	8786	-0-	-334	-0-	8786	2			Y	-0-					-0-
12	9424	X	8899	-0-	-525	-0-	8899	2			Y	-0-					-0-
01	9424	X	8686	-0-	-738	-0-	8686	2			Y	-0-					-0-
02	8428	X	7706	-0-	-722	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
03	9269	X	8538	-0-	-731	-0-	8538	2			Y	-0-					-0-
04	8790	X	8406	-0-	-384	-0-	8406	2			Y	-0-					-0-

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 11/17/2021 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13454	-0-	-646	-0-	13448	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
12	14446	X	13713	-0-	-733	-0-	13707	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
01	14415	X	13583	-0-	-832	-0-	13583	2			Y	-0-					-0-
02	12880	X	12105	-0-	-775	-0-	12105	2			Y	-0-					-0-
03	14105	X	13306	-0-	-799	-0-	13306	2			Y	-0-					-0-
04	13440	X	13096	-0-	-344	-0-	13096	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268032 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7734 - 83836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7048	-0-	-482	-0-	7048	2			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7002	-0-	-779	-0-	7002	2			Y	-0-					-0-
01	7750	X	7403	-0-	-347	-0-	7403	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6613	-0-	-331	-0-	6613	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	7155	-0-	-316	-0-	7155	2			Y	-0-					-0-
04	7170	X	6720	-0-	-450	-0-	6720	2			Y	-0-					-0-

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7380 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
12	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
01	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	11822	2			N	-0-					-0-
02	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9983	-0-	-433	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
04	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10863	2			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7724	-0-	-136	-0-	7707	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
12	8122	X	7979	-0-	-143	-0-	7962	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
01	8122	X	7942	-0-	-180	-0-	7925	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
02	7336	X	6543	-0-	-793	-0-	6502	2	41	9	Y	37	13	0	24	1	-0-
03	8060	X	7919	-0-	-141	-0-	7902	2	17	9	Y	15	15	0			-0-
04	7710	X	7509	-0-	-201	-0-	7492	2	17	9	Y	15	15	0			-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7003	-0-	-197	-0-	7003	2			Y	-0-					-0-
12	7502	X	7062	-0-	-440	-0-	7062	2			Y	-0-					-0-
01	7502	X	7160	-0-	-342	-0-	7160	2			Y	-0-					-0-
02	6776	X	6318	-0-	-458	-0-	6318	2			Y	-0-					-0-
03	7440	X	7063	-0-	-377	-0-	7063	2			Y	-0-					-0-
04	6990	X	6602	-0-	-388	-0-	6602	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 5H RRCID -> 268108 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 9105 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8956 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1412	-0-	-418	-0-	615 20	1 9	777	2	Y	18	53	1			7
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	599 20	1 9	1201	2	Y	18					25
01	1550	N	1514	-0-	-36	-0-	594 15	1 9	905	2	Y	14					39
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	545 19	1 9	975	2	Y	17	55	1			1
03	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	616 15	1 9	1051	2	Y	14	1	1			14
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	562 23	1 9	1305	2	Y	21	33	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	9261	-0-	-729	-0-	731	1	8530	2	N	-0-					-0-
12	10323	X	9504	-0-	-819	-0-	755	1	8749	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	8558	-0-	-1455	-0-	755	1	7788	2	N	14					14
							15	9									
*02	9044	X	7033	-0-	-2011	-0-	682	1	6333	2	N	16					30
							18	9									
03	9889	X	9533	-0-	-356	-0-	755	1	8769	2	N	8					38
							9	9									
04	9270	X	6204	-0-	-3066	-0-	731	1	5473	2	N	-0-					38

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 11980

11	12840	X	12551	-0-	-289	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
12	13268	X	12941	-0-	-327	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
01	13206	X	12797	-0-	-409	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11287	-0-	-641	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12391	-0-	-660	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11312	-0-	-1228	-0-	11312	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 9536

11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	798	1	3642	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	801	1	6019	2	N	-0-					-0-
01	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	944	1	4628	2	N	-0-					-0-
02	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	902	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3744	-0-	-534	-0-	1083	1	2661	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3936	-0-	-204	-0-	1149	1	2787	2	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 12050

11	11340	X	10707	-0-	-633	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10707	-0-	-763	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	11039	-0-	-307	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8538	-0-	-1710	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	8357	-0-	-2834	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10423	-0-	-287	-0-	10423	2			N	-0-					-0-

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 10867

11	8010	X	7276	-0-	-734	-0-	7276	2			Y	-0-					-0-
12	8091	X	7347	-0-	-744	-0-	7347	2			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7360	-0-	-638	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6610	-0-	-418	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
03	7750	X	7366	-0-	-384	-0-	7366	2			Y	-0-					-0-
04	7290	X	6920	-0-	-370	-0-	6920	2			Y	-0-					-0-

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

11	6870	X	6699	-0-	-171	-0-	6699	2			Y	-0-					7
12	7037	X	6857	-0-	-180	-0-	6857	2			Y	-0-					7
01	7130	X	6899	-0-	-231	-0-	6899	2			Y	-0-					7
02	6440	X	6145	-0-	-295	-0-	6145	2			Y	-0-					7
03	7130	X	5919	-0-	-1211	-0-	5919	2			Y	-0-					7
04	6690	X	6583	-0-	-107	-0-	6583	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	8825	-0-	-745	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9109	-0-	-780	-0-	9109	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	8899	-0-	-804	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7919	-0-	-313	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8571	-0-	-249	-0-	8571	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7708 - 12885

11	10890	X	10582	-0-	-308	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
12	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10563	-0-	-256	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	6596	-0-	-3288	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	8740	-0-	-2203	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
04	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	10798	2			N	-0-					-0-

SHOOP C-MCCURDY B (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268185 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7837 - 12702

11	8370	X	7992	-0-	-378	-0-	7992	2			Y	-0-					-0-
12	8649	X	8143	-0-	-506	-0-	8143	2			Y	-0-					-0-
01	8525	X	7649	-0-	-876	-0-	7649	2			Y	-0-					-0-
02	7560	X	7375	-0-	-185	-0-	7375	2			Y	-0-					-0-
03	8339	X	8162	-0-	-177	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
04	7980	X	7697	-0-	-283	-0-	7697	2			Y	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

11	11190	X	10952	-0-	-238	-0-	10952	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	11020	-0-	-481	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
01	11346	X	10845	-0-	-501	-0-	10845	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8959	-0-	-1261	-0-	8959	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10843	-0-	-472	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10314	-0-	-636	-0-	10314	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7676 - 13300

11	9450	X	9106	-0-	-344	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	9269	-0-	-496	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9057	-0-	-460	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7898	-0-	-614	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	9100	-0-	-324	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8556	-0-	-564	-0-	8556	2			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 12/13/2022 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

11	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	14423	-0-	-727	-0-	14423	2			Y	-0-					-0-
12	15531	X	15454	-0-	-77	-0-	15454	2			Y	-0-					-0-
01	15531	X	6965	-0-	-8566	-0-	6965	2			Y	-0-					-0-
02	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			Y	-0-					-0-
03	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	18663	2			Y	-0-					-0-
04	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			Y	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	325	1	10324	2	N	-0-					-0-
12	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	326	1	10528	2	N	-0-					-0-
01	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	285	1	11527	2	N	-0-					-0-
02	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	268	1	10322	2	N	-0-					-0-
03	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	299	1	11693	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	11401	-0-	-29	-0-	255	1	11146	2	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	4060	-0-	-3200	-0-	563	1	3497	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	4786	-0-	-2716	-0-	545	1	4241	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	5910	-0-	-1375	-0-	494	1	5416	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4540	-0-	-668	-0-	497	1	4043	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	1608	-0-	-3755	-0-	545	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4808	-0-	-922	-0-	531	1	4277	2	N	-0-					-0-

O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7422	-0-	-528	-0-	7422	2			N	-0-					2
12	8184	X	8125	-0-	-59	-0-	8125	2			N	-0-					2
01	8029	X	7550	-0-	-479	-0-	7550	2			N	-0-					2
02	7168	X	6672	-0-	-496	-0-	6672	2			N	-0-					2
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					2
04	7860	X	7377	-0-	-483	-0-	7377	2			N	-0-					2

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3134	-0-	-1066	-0-	258	1	2876	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	2922	-0-	-922	-0-	267	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2726	-0-	-1118	-0-	267	1	2459	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	2921	-0-	-495	-0-	241	1	2680	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2259	-0-	-1523	-0-	267	1	1992	2	N	-0-					-0-
04	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	258	1	3026	2	N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	1831	-0-	-3509	-0-	400	1	1431	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	4640	-0-	-878	-0-	518	1	4122	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4522	-0-	-841	-0-	483	1	4039	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	2911	-0-	-1933	-0-	487	1	2424	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4000	-0-	-1363	-0-	534	1	3466	2	N	-0-					-0-
04	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	523	1	4125	2	N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 06/08/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269064 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8166 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	9535	-0-	-515	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9514	-0-	-871	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8395	-0-	-1990	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8073	-0-	-1111	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9481	-0-	-377	-0-	9481	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8890	-0-	-650	-0-	8890	2			N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4880	-0-	-970	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4958	-0-	-901	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4982	-0-	-877	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4305	-0-	-707	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4809	-0-	-523	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4545	-0-	-345	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

D1-SANDERS-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269261 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7531 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13410	X	12774	-0-	-636	-0-	12774	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	13057	-0-	-583	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12744	-0-	-896	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	11744	-0-	-576	-0-	11744	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	13232	-0-	-129	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12587	-0-	-193	-0-	12587	2			N	-0-					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7516 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670	X	11610	-0-	-60	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11811	-0-	-310	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	11802	-0-	-319	-0-	11802	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9514	-0-	-1434	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
03	12092	X	12092	-0-	-0-	-0-	12092	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11441	-0-	-169	-0-	11441	2			N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 7H RRCID -> 269318 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8765 - 12237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	11245	-0-	-35	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
12	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	11336	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11046	-0-	-579	-0-	11046	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9811	-0-	-689	-0-	9811	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11100	-0-	-525	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10674	-0-	-576	-0-	10674	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 28H RRCID -> 269329 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8266 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	8710	-0-	-20	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8996	-0-	-335	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8948	-0-	-383	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7165	-0-	-1263	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
04	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

MICHAEL MORRIS GU WELL #: 2H RRCID -> 269338 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6820 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5502	-0-	-1308	-0-	258	1	5244	2	N	-0-					-0-
12	6975	X	6805	-0-	-170	-0-	267	1	6538	2	N	-0-					-0-
01	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	267	1	7181	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6160	-0-	-196	-0-	241	1	5919	2	N	-0-					-0-
03	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	267	1	7446	2	N	-0-					-0-
04	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	258	1	6802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BLALOCK (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269343 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8296 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	977	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1040	-0-	-10	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269387 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8281 - 13410

11	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	11828	-0-	-696	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11729	-0-	-795	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10649	-0-	-663	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11892	-0-	-415	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11044	-0-	-716	-0-	11044	2			N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 1H RRCID -> 269561 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7098 - 11800

11	4590	X	2266	-0-	-2324	-0-	2266	2			Y	-0-					-0-
12	4743	X	3788	-0-	-955	-0-	3788	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4423	-0-	-320	-0-	4423	2			Y	-0-					-0-
02	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	319	1	4304	2	Y	52	51	1			1
							57	9									
03	4278	X	1515	-0-	-2763	-0-	353	1	1162	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4290	X	1481	-0-	-2809	-0-	342	1	1139	2	Y	-0-					-0-

J. D. KARNES UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 269571 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7268 - 10680

11	2430	N	2376	-0-	-54	-0-	2376	2			Y	-0-					-0-
12	2666	N	2441	-0-	-225	-0-	2441	2			Y	-0-					-0-
01	2480	N	2396	-0-	-84	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1985	-0-	-227	-0-	1985	2			Y	-0-					-0-
03	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
04	2310	N	2127	-0-	-183	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 269612 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7348 - 12810

11	3720	X	3017	-0-	-703	-0-	711	1	2306	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	2332	-0-	-1512	-0-	623	1	1709	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	545	1	3051	2	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3153	-0-	-95	-0-	485	1	2589	2	Y	72	70	1			2
							79	9									
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	391	1	3197	2	Y	-0-	1	1			1
04	3480	X	3221	-0-	-259	-0-	366	1	2855	2	Y	-0-					1

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 24H RRCID -> 269623 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7647 - 12630

11	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	11258	-0-	-398	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11435	-0-	-221	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9683	-0-	-845	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	11030	-0-	-595	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10344	-0-	-876	-0-	10344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCALISTER-WCCO 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269624 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7697 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10146	X	10146	-0-	-0-	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
12	10478	X	10250	-0-	-228	-0-	10250	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10203	-0-	-275	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8582	-0-	-882	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	10058	-0-	-420	-0-	10058	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9659	-0-	-481	-0-	9659	2			N	-0-					-0-

GREEN-BETTS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269625 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6984 - 12150

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORENCE CURRIE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269627 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7347 - 11425

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-

WOODY BROTHERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269629 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6940 - 10455

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269631 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7192 - 12790

11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			Y	-0-					-0-
12	9517	X	9278	-0-	-239	-0-	9238	2	40	9	Y	36					36
01	9517	X	8694	-0-	-823	-0-	8672	2	22	9	Y	20					56
02	8596	X	7792	-0-	-804	-0-	7764	2	28	9	Y	25	79	1			2
03	9393	X	8479	-0-	-914	-0-	8479	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	9090	X	8053	-0-	-1037	-0-	8050	2	3	9	Y	3					3

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269638 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7597 - 10348

11	4440	X	4026	-0-	-414	-0-	258	1	3768	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4411	-0-	-177	-0-	267	1	4144	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4208	-0-	-380	-0-	267	1	3941	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3471	-0-	-281	-0-	241	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3742	-0-	-660	-0-	267	1	3475	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	2758	-0-	-1502	-0-	258	1	2500	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269639 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7397 - 12400

11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1184	1	512	2	N	-0-					-0-
12	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	1223	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	1223	1	3167	2	N	-0-					-0-
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1105	1	1991	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	1223	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BETTS, EDITH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269641 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6970 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2630	-0-	-670	-0-	1184	1	1446	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	3080	X	1542	-0-	-1538	-0-	1105	1	437	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	1223	-0-	-2187	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	2640	X	1184	-0-	-1456	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269652 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7046 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4137	-0-	-333	-0-	540	1	3597	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	558	1	3308	2	Y	1					1
							1	9									
01	4526	X	4073	-0-	-453	-0-	558	1	3494	2	Y	19					20
							21	9									
02	4088	X	3909	-0-	-179	-0-	504	1	3382	2	Y	21	40	1			1
							23	9									
03	4371	X	3978	-0-	-393	-0-	558	1	3420	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	4140	X	3659	-0-	-481	-0-	540	1	3119	2	Y	-0-					-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 4H RRCID -> 269657 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9147 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3304	2	42	9	Y	38					48
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3327	2	22	9	Y	20					68
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3272	2	15	9	Y	14	59	1			23
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3039	2	41	9	Y	37					60
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3140	2	7	9	Y	6	39	1			27
04	3030	X	2998	-0-	-32	-0-	2980	2	18	9	Y	16	43	1			-0-

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 269658 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8911 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2502	-0-	-78	-0-	2482	2	20	9	N	18	30	1			15
12	2604	N	2558	-0-	-46	-0-	2538	2	20	9	N	18					33
01	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2513	2	31	9	N	28	38	1			23
02	2324	N	2263	-0-	-61	-0-	2239	2	24	9	N	22					45
03	2573	N	2562	-0-	-11	-0-	2543	2	19	9	N	17	44	1			18
04	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2451	2	23	9	N	21	31	1			8

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 269659 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 9280 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4180	-0-	-20	-0-	4135	2	45	9	N	41	61	1			10
12	4309	X	4295	-0-	-14	-0-	4264	2	31	9	N	28					38
01	4309	X	4280	-0-	-29	-0-	4239	2	41	9	N	37	53	1			22
02	3892	X	3871	-0-	-21	-0-	3819	2	52	9	N	47	65	1			4
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4158	2	25	9	N	23	1	1			26
04	4170	X	4145	-0-	-25	-0-	4092	2	53	9	N	48	61	1			13

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 269660 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7090 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5562	2	1	9	Y	1					1
01	5456	X	5331	-0-	-125	-0-	5310	2	21	9	Y	19					20
02	5068	X	4724	-0-	-344	-0-	4692	2	32	9	Y	29	48	1			1
03	5611	X	5490	-0-	-121	-0-	5490	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	5430	X	5387	-0-	-43	-0-	5384	2	3	9	Y	3					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269661 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7900 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	498	1	4004	2	Y	-0-					-0-
12	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	571	1	4497	2	Y	-0-					-0-
01	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	570	1	4310	2	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	4032	X	3293	-0-	-739	-0-	612	1	2627	2	Y	49					49
							54	9									
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	707	1	3849	2	Y	-0-					49
04	4320	X	3439	-0-	-881	-0-	709	1	2730	2	Y	-0-					49

D. J. WILSON UNIT 2 WELL #: 5H RRCID -> 269662 COMPL. DATE 11/30/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7118 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5605	-0-	-935	-0-	5605	2			Y	-0-					149
12	6758	X	6535	-0-	-223	-0-	6518	2	17	9	Y	15					164
01	6572	X	6508	-0-	-64	-0-	6322	2	186	9	Y	169	194	1			139
*02	5936	X	5249	-0-	-687	-0-	5191	2	58	9	Y	53					192
03	6572	X	5502	-0-	-1070	-0-	5386	2	116	9	Y	105	199	1			98
04	6330	X	5443	-0-	-887	-0-	5443	2			Y	-0-					98

PAULINE RICHARDSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269667 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7454 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
01	12794	X	12794	-0-	-0-	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
02	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
03	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	2			N	-0-					-0-
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'C' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269671 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7219 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	15810	-0-	-840	-0-	15810	2			Y	-0-					-0-
12	16988	X	16688	-0-	-300	-0-	16654	2	34	9	Y	31					31
01	16988	X	16706	-0-	-282	-0-	16682	2	24	9	Y	22					53
02	15344	X	15162	-0-	-182	-0-	15137	2	25	9	Y	23	75	1			1
03	16988	X	16738	-0-	-250	-0-	16736	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	16170	X	15915	-0-	-255	-0-	15909	2	6	9	Y	5					7

ELLA MAEYERS (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269674 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7627 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	2891	-0-	-3469	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
12	6572	X	2866	-0-	-3706	-0-	2865	2	1	9	Y	1					1
01	6572	X	2826	-0-	-3746	-0-	2800	2	26	9	Y	24					25
02	4368	X	2011	-0-	-2357	-0-	1987	2	24	9	Y	22	46	1			1
03	4371	X	3308	-0-	-1063	-0-	3308	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'G' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269675 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 7977 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12930	X	12515	-0-	-415	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
12	13361	X	12821	-0-	-540	-0-	12821	2			N	-0-					-0-
01	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11486	-0-	-190	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
03	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	12816	-0-	-144	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ROYCE CHISM (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269683 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7287 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7531	-0-	-299	-0-	7531	2			Y	-0-					-0-
12	7936	X	7588	-0-	-348	-0-	7588	2			Y	-0-					-0-
01	7471	X	7408	-0-	-63	-0-	7408	2			Y	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			Y	-0-					-0-
03	7781	X	6507	-0-	-1274	-0-	6507	2			Y	-0-					-0-
04	7530	X	6230	-0-	-1300	-0-	6230	2			Y	-0-					-0-

A. L. MONCRIEF 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269695 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8080 - 12480

11	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	686	1	4604	2	Y	-0-					-0-
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	652	1	5067	2	Y	-0-					-0-
01	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	653	1	3133	2	Y	89	89	1			-0-
							98	9									
02	4060	X	3572	-0-	-488	-0-	493	1	2910	2	Y	154					154
							169	9									
03	4495	X	4168	-0-	-327	-0-	516	1	3652	2	Y	-0-					154
04	4350	X	3268	-0-	-1082	-0-	475	1	2793	2	Y	-0-					154

ETTA BURRESS WELL #: 5H RRCID -> 269696 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7600 - 11103

11	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9059	2			Y	-0-					-0-
12	9393	X	8999	-0-	-394	-0-	8999	2			Y	-0-					-0-
01	9393	X	9001	-0-	-392	-0-	9001	2			Y	-0-					-0-
02	8484	X	8208	-0-	-276	-0-	8208	2			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9243	-0-	-119	-0-	9140	2	103	9	Y	94	94	1			-0-
04	9060	X	8742	-0-	-318	-0-	8742	2			Y	-0-					-0-

BETTS, EDITH (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269697 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7020 - 12233

11	14460	X	13762	-0-	-698	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14329	-0-	-613	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
01	14415	X	14156	-0-	-259	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12582	-0-	-270	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13518	-0-	-804	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12401	-0-	-1459	-0-	12401	2			N	-0-					-0-

STENGER (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269701 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6768 - 10331

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - DCOO 1 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269702 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8361 - 11030

11	7140	X	6499	-0-	-641	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
12	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6874	-0-	-70	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5844	-0-	-232	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6873	-0-	-505	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6922	-0-	-218	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 5H RRCID -> 269703 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8965 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3570	2	31	9	N	28	51	1			2
12	3844	X	3703	-0-	-141	-0-	3681	2	22	9	N	20					22
01	3844	X	3628	-0-	-216	-0-	3593	2	35	9	N	32	32	1			22
02	3472	X	3244	-0-	-228	-0-	3224	2	20	9	N	18					40
03	3813	X	3586	-0-	-227	-0-	3533	2	53	9	N	48	49	1			39
04	3600	X	3262	-0-	-338	-0-	3236	2	26	9	N	24	51	1			12

WCCO 7 - H.S. JONES WELL #: 1H RRCID -> 269705 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7398 - 13180

11	4740	X	4438	-0-	-302	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
12	4991	X	4590	-0-	-401	-0-	4590	2			Y	-0-					-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	3940	-0-	-568	-0-	3940	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
04	4830	X	3996	-0-	-834	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-

HOUGH-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269714 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7347 - 10170

11	5460	X	5317	-0-	-143	-0-	258	1	5059	2	Y	-0-					-0-
12	5642	X	5353	-0-	-289	-0-	267	1	5086	2	Y	-0-					-0-
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	267	1	5333	2	Y	-0-					-0-
02	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	241	1	4073	2	Y	-0-					-0-
03	5487	X	4516	-0-	-971	-0-	267	1	4249	2	Y	-0-					-0-
04	5430	X	4595	-0-	-835	-0-	258	1	4337	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269724 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7297 - 13390

11	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	13570	2			Y	-0-					3
12	13971	X	13971	-0-	-0-	-0-	13971	2			Y	-0-					3
01	13888	X	13625	-0-	-263	-0-	13625	2			Y	-0-					3
02	12656	X	12629	-0-	-27	-0-	12629	2			Y	-0-					3
03	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	14178	2			Y	-0-					3
04	13560	X	13009	-0-	-551	-0-	13009	2			Y	-0-					3

YOUNG-MACKEY 4 (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269728 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7298 - 11885

11	4200	X	4158	-0-	-42	-0-	258	1	3900	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	4438	-0-	-1049	-0-	267	1	4171	2	Y	-0-					-0-
01	5487	X	3200	-0-	-2287	-0-	267	1	2933	2	Y	-0-					-0-
02	4956	X	3207	-0-	-1749	-0-	241	1	2966	2	Y	-0-					-0-
03	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	267	1	4266	2	Y	-0-					-0-
04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	258	1	4085	2	Y	-0-					-0-

ALBERT PAVILLARD 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269729 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7197 - 9803

11	5910	X	5740	-0-	-170	-0-	5740	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5998	-0-	-109	-0-	5998	2			Y	-0-					-0-
01	6200	X	5773	-0-	-427	-0-	5773	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	4588	-0-	-1012	-0-	4588	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5493	-0-	-707	-0-	5493	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	4914	-0-	-876	-0-	4914	2			Y	-0-					-0-

LONNIE MOSES 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269732 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7497 - 10705

11	3750	X	3498	-0-	-252	-0-	3498	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	3505	-0-	-370	-0-	3505	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3389	-0-	-486	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
02	3276	X	3099	-0-	-177	-0-	3099	2			Y	-0-					-0-
*03	3627	X	3538	-0-	-89	-0-	3529	2	9	9	Y	8					8
04	3510	X	3412	-0-	-98	-0-	3399	2	13	9	Y	12					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

O. H. MCALISTER (SA) WELL #: 25H RRCID -> 269736 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7497 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12163	-0-	-647	-0-	90	1	12073	2	N	-0-					-0-
12	13051	X	5560	-0-	-7491	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	11083	-0-	-1627	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	7670	-0-	-3670	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11218	-0-	-1337	-0-	11218	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10109	-0-	-2041	-0-	10109	2			N	-0-					-0-

OTIS MEEK 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269759 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7338 - 12670

11	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	801	1	2746	2	N	-0-					-0-
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	833	1	2701	2	N	42	39	1			3
							46	9									
01	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	817	1	633	2	N	-0-	3	1			-0-
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	758	1	386	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	869	-0-	-216	-0-	839	1	30	9	N	27	27	1			-0-
04	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	812	1	1848	2	N	-0-					-0-

M. E. HARTSELL GU WELL #: 1H RRCID -> 269777 COMPL. DATE 11/15/2021 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7358 - 13470

11	8700	X	5904	-0-	-2796	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03	8432	X	2334	-0-	-6098	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-

GREEN-YATES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269785 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7139 - 13728

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 3H RRCID -> 269802 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7208 - 13730

11	9150	X	8995	-0-	-155	-0-	8991	2	4	9	Y	4					42
12	9269	X	8870	-0-	-399	-0-	8853	2	17	9	Y	15					57
01	9424	X	8976	-0-	-448	-0-	8818	2	158	9	Y	144					201
02	8512	X	5862	-0-	-2650	-0-	5840	2	22	9	Y	20	189	1			32
03	9424	X	9011	-0-	-413	-0-	8992	2	19	9	Y	17					49
04	9000	X	7077	-0-	-1923	-0-	7044	2	33	9	Y	30					79

WCCO 8-C.R. BRIDGES WELL #: 2H RRCID -> 269847 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7168 - 13720

11	6900	X	5497	-0-	-1403	-0-	5497	2			Y	-0-					-0-
12	7130	X	5796	-0-	-1334	-0-	5796	2			Y	-0-					-0-
01	7130	X	2240	-0-	-4890	-0-	57	1	2183	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	393	-0-	-5179	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8024	2	79	9	Y	72					72
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269859 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7447 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9022	-0-	-1088	-0-	9022	2			Y	-0-					7
12	10261	X	10192	-0-	-69	-0-	10192	2			Y	-0-					7
01	10261	X	8583	-0-	-1678	-0-	8583	2			Y	-0-					7
02	9268	X	8639	-0-	-629	-0-	8639	2			Y	-0-					7
03	10199	X	9364	-0-	-835	-0-	9364	2			Y	-0-					7
04	9870	X	9183	-0-	-687	-0-	9183	2			Y	-0-					7

M. L. PATTERSON (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269863 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7447 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	258	-0-	-4782	-0-	258	1			Y	-0-					-0-
12	5208	X	1318	-0-	-3890	-0-	267	1	1051	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	3646	-0-	-1190	-0-	267	1	3379	2	Y	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	241	1	4311	2	Y	-0-					-0-
03	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	267	1	4827	2	Y	-0-					-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	258	1	4383	2	Y	-0-					-0-

ADELE CLOUGH 'A' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 269889 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7547 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10710	X	9633	-0-	-1077	-0-	9633	2			Y	-0-					-0-
12	10168	X	4495	-0-	-5673	-0-	4495	2			Y	-0-					-0-
01	9982	X	8496	-0-	-1486	-0-	8496	2			Y	-0-					-0-
02	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	9463	2			Y	-0-					-0-
03	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10140	2			Y	-0-					-0-
04	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			Y	-0-					-0-

W. A. ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 269892 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8055 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	12024	-0-	-876	-0-	12024	2			Y	-0-					15
12	13299	X	12375	-0-	-924	-0-	12366	2	9	9	Y	8	7	1			16
01	12648	X	12239	-0-	-409	-0-	12239	2			Y	-0-	1	1			15
02	11368	X	10875	-0-	-493	-0-	10875	2			Y	-0-					15
03	12431	X	12063	-0-	-368	-0-	12063	2			Y	-0-					15
04	12030	X	11604	-0-	-426	-0-	11591	2	13	9	Y	12	12	1			15

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 28H RRCID -> 269938 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8695 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	8094	-0-	-396	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	8303	-0-	-470	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
01	8773	X	8205	-0-	-568	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7117	-0-	-723	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
04	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269939 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6828 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7681	-0-	-929	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	5989	-0-	-2908	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6685	-0-	-1251	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6910	-0-	-258	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6057	-0-	-1879	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	5514	-0-	-2166	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 269958 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7097 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10080	X	9568	-0-	-512	-0-	258	1	9310	2	Y	-0-					9
12	10292	X	9445	-0-	-847	-0-	267	1	9178	2	Y	-0-					9
01	10230	X	8410	-0-	-1820	-0-	267	1	8143	2	Y	-0-					9
*02	8988	X	8187	-0-	-801	-0-	241	1	7940	2	Y	5					14
							6	9									
03	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	267	1	9918	2	Y	11					25
							12	9									
04	9570	X	8999	-0-	-571	-0-	258	1	8716	2	Y	23	48	1			-0-
							25	9									

BLALOCK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269962 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7735 - 14858

11	13410	X	13156	-0-	-254	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
12	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			N	-0-					-0-
01	13695	X	13695	-0-	-0-	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	12041	-0-	-251	-0-	12041	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	13459	-0-	-181	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	13236	-0-	-24	-0-	13236	2			N	-0-					-0-

BLALOCK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270046 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8324 - 15390

11	11580	X	11100	-0-	-480	-0-	11100	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11535	-0-	-307	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11268	-0-	-388	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
02	10377	X	10377	-0-	-0-	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11015	-0-	-145	-0-	11015	2			N	-0-					-0-

BLALOCK-ROBERTSON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 270067 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7670 - 13220

11	11730	X	11038	-0-	-692	-0-	11038	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11413	-0-	-429	-0-	11413	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	11224	-0-	-494	-0-	11224	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9832	-0-	-472	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11325	-0-	-83	-0-	11325	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10790	-0-	-250	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

LAU (SA) WELL #: 19H RRCID -> 270073 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8000 - 16513

11	32220	X	31093	-0-	-1127	-0-	31093	2			N	-0-					-0-
12	33294	X	31827	-0-	-1467	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
01	32984	X	31629	-0-	-1355	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
02	29624	X	28242	-0-	-1382	-0-	28242	2			N	-0-					-0-
03	32426	X	30990	-0-	-1436	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	30384	-0-	-696	-0-	30384	2			N	-0-					-0-

A. C. MCCURDY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 270111 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7980 - 10880

11	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3921	-0-	-109	-0-	3921	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3851	-0-	-334	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3463	-0-	-317	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	3792	2			Y	-0-					-0-
04	3900	X	3662	-0-	-238	-0-	3627	2	35	9	Y	32	32	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 1H RRCID -> 270113 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7047 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6719	-0-	-1	-0-	6665	2	54	9	N	49					187
12	6851	X	6549	-0-	-302	-0-	6504	2	45	9	N	41	194	1			34
01	6882	X	6377	-0-	-505	-0-	6326	2	51	9	N	46					80
*02	6272	X	5880	-0-	-392	-0-	5812	2	68	9	N	62					142
*03	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6952	2	83	9	N	75	185	1			32
04	6720	X	6440	-0-	-280	-0-	6394	2	46	9	N	42					74

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 2H RRCID -> 270114 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6867 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5594	-0-	-256	-0-	5527	2	67	9	N	61					138
12	5921	X	5665	-0-	-256	-0-	5575	2	90	9	N	82	193	1			27
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5582	2	263	9	N	239	193	1			73
*02	5236	X	3638	-0-	-1598	-0-	3601	2	37	9	N	34					107
*03	5797	X	5144	-0-	-653	-0-	5101	2	43	9	N	39					146
04	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5785	2	33	9	N	30					176

WCCO 9-E.G. GASPERSON GU (DEEP) WELL #: 3H RRCID -> 270115 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7582 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7293	-0-	-57	-0-	7287	2	6	9	N	5					19
12	7595	X	7519	-0-	-76	-0-	7484	2	35	9	N	32					51
01	7533	X	7511	-0-	-22	-0-	7468	2	43	9	N	39					90
*02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6794	2	31	9	N	28					118
03	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7940	2	25	9	N	23					141
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					141

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 1H RRCID -> 270116 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6957 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	731	1	2101	2	Y	-0-					5
12	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	755	1	3073	2	Y	-0-					5
01	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	743	1	1406	2	Y	-0-					5
02	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	682	1	1118	2	Y	-0-					5
03	1271	X	755	-0-	-516	-0-	755	1			Y	-0-					5
04	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	731	1	730	2	Y	-0-					5

WCCO 8-PETE ERWIN WELL #: 2H RRCID -> 270148 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7047 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			Y	-0-					26
12	10013	X	9952	-0-	-61	-0-	9882	2	70	9	Y	64	60	1			30
01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			Y	-0-	4	1			26
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			Y	-0-					26
03	10330	X	10330	-0-	-0-	-0-	10330	2			Y	-0-					26
04	9810	X	9611	-0-	-199	-0-	9611	2			Y	-0-					26

LAU (SA) WELL #: 21H RRCID -> 270223 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7555 - 13183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20937	X	20937	-0-	-0-	-0-	20937	2			N	-0-					-0-
12	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	21452	2			N	-0-					-0-
01	21173	X	21079	-0-	-94	-0-	21079	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	18741	-0-	-803	-0-	18741	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20153	-0-	-1485	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	19233	-0-	-1707	-0-	19233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 270300 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8957 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	569	1	1165	2	Y	10	40	1			24
							11	9									
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	624	1	1303	2	Y	11					35
							12	9									
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	629	1	1174	2	Y	10					45
							11	9									
*02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	560	1	1145	2	Y	15	34	1			26
							17	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	607	1	1346	2	Y	6	1	1			31
							7	9									
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	621	1	1264	2	Y	8					39
							9	9									

EDITH BETTS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 270409 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6800 - 9797

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. C. WOMACK (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270415 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7147 - 13160

11	8160	X	6028	-0-	-2132	-0-	6028	2			Y	-0-					1
12	8463	X	8203	-0-	-260	-0-	8203	2			Y	-0-					1
01	8463	X	8190	-0-	-273	-0-	8190	2			Y	-0-					1
02	7644	X	7235	-0-	-409	-0-	7235	2			Y	-0-					1
03	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			Y	-0-					1
04	7950	X	7693	-0-	-257	-0-	7671	2	22	9	Y	20	20	1			1

D3-D1-SCHWARZ 'A' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270527 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 13020

11	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
12	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
01	12316	X	12316	-0-	-0-	-0-	12316	2			N	-0-					-0-
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	10819	2			N	-0-					-0-
03	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10683	-0-	-447	-0-	10683	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 3H RRCID -> 270537 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8978 - 12933

11	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	316	1	1571	2	Y	9	30	1			13
							10	9									
12	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	332	1	1478	2	Y	11					24
							12	9									
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	356	1	1531	2	Y	17					41
							19	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	308	1	1387	2	Y	9					50
							10	9									
03	1767	N	1738	-0-	-29	-0-	320	1	1400	2	Y	16	47	1			19
							18	9									
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	320	1	1523	2	Y	8	20	1			7
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FIELDS, MONA R. WELL #: 2H RRCID -> 270552 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6625 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5827	-0-	-623	-0-	746	1	5081	2	Y	-0-					-0-
12	6665	X	5262	-0-	-1403	-0-	762	1	4500	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	3842	-0-	-2823	-0-	744	1	3098	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	3783	-0-	-2237	-0-	648	1	3135	2	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5102	-0-	-1005	-0-	677	1	4425	2	Y	-0-					-0-
04	5820	X	4952	-0-	-868	-0-	704	1	4248	2	Y	-0-					-0-

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 270598 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8500 - 12904

11	9720	X	8981	-0-	-739	-0-	8981	2			Y	-0-					8
12	9920	X	8702	-0-	-1218	-0-	8702	2			Y	-0-					8
01	9672	X	8660	-0-	-1012	-0-	8656	2	4	9	Y	4					12
*02	8736	X	7665	-0-	-1071	-0-	7651	2	14	9	Y	13					25
03	9672	X	9168	-0-	-504	-0-	9159	2	9	9	Y	8					33
04	8970	X	8663	-0-	-307	-0-	8663	2			Y	-0-					33

MAY GRIFFETH (DEEP) GU WELL #: 2H RRCID -> 270602 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8350 - 12880

11	6960	X	5428	-0-	-1532	-0-	731	1	4697	2	N	-0-					-0-
12	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	755	1	8285	2	N	-0-					-0-
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	755	1	6478	2	N	-0-					-0-
*02	6496	X	4495	-0-	-2001	-0-	682	1	3778	2	N	32					32
							35	9									
03	7192	X	6670	-0-	-522	-0-	755	1	5906	2	N	8					40
							9	9									
04	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	731	1	6579	2	N	-0-					40

WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 2H RRCID -> 270620 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7006 - 12155

11	6270	X	5882	-0-	-388	-0-	5837	2	45	9	Y	41					107
12	6479	X	6363	-0-	-116	-0-	6301	2	62	9	Y	56					163
01	6479	X	6160	-0-	-319	-0-	6084	2	76	9	Y	69	203	1			29
*02	5796	X	5448	-0-	-348	-0-	5411	2	37	9	Y	34					63
*03	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	6258	2	56	9	Y	51					114
04	6150	X	5822	-0-	-328	-0-	5763	2	59	9	Y	54					168

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 1H RRCID -> 271027 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 8902 - 14167

11	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	324	1	2075	2	Y	34	61	1			7
							37	9									
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	330	1	1983	2	Y	38					45
							42	9									
01	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	314	1	2035	2	Y	18	35	1			28
							20	9									
02	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	323	1	1933	2	Y	19					47
							21	9									
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	358	1	1863	2	Y	33	54	1			26
							36	9									
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	315	1	1801	2	Y	32	36	1			22
							35	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NOBLES-HOLLEY WELL #: 2H RRCID -> 271413 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 9127 - 14256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2581	X	2581	-0-		-0-	-0-	177	1	2398	2	Y	5					18
								6	9									
12	2392	X	2392	-0-		-0-	-0-	175	1	2213	2	Y	4					22
								4	9									
01	2715	X	2715	-0-		-0-	-0-	162	1	2532	2	Y	19	25	1			16
								21	9									
02	2373	X	2373	-0-		-0-	-0-	158	1	2186	2	Y	26					42
								29	9									
03	2765	X	2765	-0-		-0-	-0-	169	1	2573	2	Y	21					63
								23	9									
04	2761	N	2761	-0-		-0-	-0-	200	1	2525	2	Y	33	91	1			5
								36	9									

NOBLES-HOLLEY WELL #: 4H RRCID -> 271467 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 9230 - 13926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4444	X	4444	-0-		-0-	-0-	165	1	4268	2	Y	10					33
								11	9									
12	4754	X	4754	-0-		-0-	-0-	179	1	4553	2	Y	20					53
								22	9									
01	4769	X	4769	-0-		-0-	-0-	192	1	4554	2	Y	21	53	1			21
								23	9									
02	4332	X	4332	-0-		-0-	-0-	161	1	4157	2	Y	13					34
								14	9									
03	4961	X	4961	-0-		-0-	-0-	185	1	4767	2	Y	8					42
								9	9									
04	5394	X	5394	-0-		-0-	-0-	208	1	5178	2	Y	7	31	1			18
								8	9									

HOCH-MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271468 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8200 - 12553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3800	-0-		-820	-0-	731	1	3069	2	N	-0-					61
12	5270	X	2770	-0-		-2500	-0-	755	1	2015	2	N	-0-					61
01	5270	X	4134	-0-		-1136	-0-	755	1	3379	2	N	-0-					61
02	4760	X	4682	-0-		-78	-0-	682	1	4000	2	N	-0-					61
03	5239	X	4188	-0-		-1051	-0-	755	1	3433	2	N	-0-					61
04	4649	X	4649	-0-		-0-	-0-	731	1	3918	2	N	-0-					61

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 1H RRCID -> 271966 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7006 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5285	-0-		-325	-0-	5285	2			N	-0-					10
12	5735	X	5168	-0-		-567	-0-	5168	2			N	-0-					10
01	5783	X	5783	-0-		-0-	-0-	5783	2			N	-0-					10
02	5180	X	5095	-0-		-85	-0-	5095	2			N	-0-					10
03	5704	X	5546	-0-		-158	-0-	5546	2			N	-0-					10
04	5610	X	5209	-0-		-401	-0-	5209	2			N	-0-					10

WCCO 9-H.H. DEARMAN WELL #: 2H RRCID -> 271967 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6881 - 11945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5020	-0-		-530	-0-	5020	2			N	-0-					62
12	5735	X	5175	-0-		-560	-0-	5175	2			N	-0-					62
01	5580	X	5198	-0-		-382	-0-	5198	2			N	-0-					62
02	4928	X	4755	-0-		-173	-0-	4755	2			N	-0-					62
03	5301	X	5222	-0-		-79	-0-	5222	2			N	-0-					62
04	5040	X	4886	-0-		-154	-0-	4886	2			N	-0-					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 9-N.C. PATTON WELL #: 1H RRCID -> 271969 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6926 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	7078	-0-	-2	-0-	7030	2	48	9	N	44					122
12	7316	X	7126	-0-	-190	-0-	7073	2	53	9	N	48					170
01	7316	X	7140	-0-	-176	-0-	7074	2	66	9	N	60	195	1			35
*02	6608	X	6096	-0-	-512	-0-	6068	2	28	9	N	25					60
*03	7316	X	6432	-0-	-884	-0-	6390	2	42	9	N	38					98
04	7080	X	6601	-0-	-479	-0-	6559	2	42	9	N	38					136

MABEL MCCANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271970 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7900 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					28
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4600	2	117	9	N	106	88	1			46

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 3H RRCID -> 271971 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9091 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

SCHERTZ FAMILY 'A' WELL #: 4H RRCID -> 271972 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9244 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	544	1	1203	2	Y	15	35	1			40
							17	9									
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	561	1	886	2	Y	14					54
							15	9									
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	554	1	955	2	Y	39	32	1			61
							43	9									
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	473	1	488	2	Y	8					69
							9	9									
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	545	1	764	2	Y	21	42	1			48
							23	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	548	1	846	2	Y	25	63	1			10
							28	9									

FIELDS, MONA R. WELL #: 3H RRCID -> 271980 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6600 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	446	1	7841	2	Y	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	474	1	6736	2	Y	-0-					-0-
01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	490	1	6687	2	Y	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	450	1	6538	2	Y	-0-					-0-
03	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	490	1	7619	2	Y	-0-					-0-
04	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	496	1	7187	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCQUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272026 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8340 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	1184	1	4519	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1223	1	4481	2	N	-0-					-0-
01	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	1223	1	3301	2	N	6					6
							7	9									
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	1105	1	3010	2	N	2					8
							2	9									
03	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	1223	1	1067	2	N	-0-					8
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	1184	1	6704	2	N	-0-					8

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 1H RRCID -> 272037 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7487 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	507	1	187	2	N	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	572	1	94	2	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	509	1	107	2	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	465	1	123	2	N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	790	1	1774	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3154	-0-	154	154	984	1	2170	2	N	-0-					-0-

LOTTIE BARTON JOHNSON GU WELL #: 2H RRCID -> 272038 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7530 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	666	1	7690	2	N	-0-					-0-
12	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	651	1	8727	2	N	-0-					-0-
01	8091	X	7263	-0-	-828	-0-	583	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	5242	-0-	-2570	-0-	504	1	4738	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	539	-0-	-8854	-0-	433	1	106	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	330	-0-	-8760	-0-	200	1	130	2	N	-0-					-0-

N.R. ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 272042 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8450 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8030	-0-	-340	-0-	8030	2			N	-0-					53
12	8649	X	8117	-0-	-532	-0-	8117	2			N	-0-					53
01	8494	X	7594	-0-	-900	-0-	7581	2	13	9	N	12					65
*02	7644	X	6810	-0-	-834	-0-	6795	2	15	9	N	14					79
03	8463	X	7675	-0-	-788	-0-	7667	2	8	9	N	7					86
04	8040	X	7510	-0-	-530	-0-	7510	2			N	-0-					86

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 6H RRCID -> 272067 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9110 - 12582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	1928	-0-	-262	-0-	1914	2	14	9	N	13	20	1			15
12	2015	N	1641	-0-	-374	-0-	1630	2	11	9	N	10					25
01	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	1570	2	15	9	N	14					39
02	1792	N	1047	-0-	-745	-0-	1035	2	12	9	N	11					50
03	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1365	2	7	9	N	6	37	1			19
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1829	2	10	9	N	9					28

NOBLES-HOLLEY WELL #: 3H RRCID -> 272069 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8885 - 13581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	7087	-0-	-83	-0-	7067	2	20	9	Y	18	20	1			13
12	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7570	2	29	9	Y	26					39
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7857	2	35	9	Y	32	27	1			44
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6880	2	20	9	Y	18					62
03	7595	X	7112	-0-	-483	-0-	7089	2	23	9	Y	21	76	1			7
04	7650	X	7182	-0-	-468	-0-	7156	2	26	9	Y	24	31	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 7H RRCID -> 272074 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8904 - 12894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3775	2	1	9	Y	1					23
12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3941	2	4	9	Y	4					27
01	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	3875	2	2	9	Y	2					29
02	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3600	2	3	9	Y	3					32
03	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4021	2	3	9	Y	3					35
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			Y	-0-					35

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 8H RRCID -> 272075 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9324 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3555	-0-	-105	-0-	3526	2	29	9	Y	26	28	1			25
12	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	3638	2	26	9	Y	24					49
01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	3561	2	24	9	Y	22	19	1			52
02	3388	X	3227	-0-	-161	-0-	3196	2	31	9	Y	28					80
03	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	3508	2	43	9	Y	39					119
04	3570	X	3355	-0-	-215	-0-	3334	2	21	9	Y	19	53	1			85

F.S. RANGE GU WELL #: 1H RRCID -> 272095 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8100 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 5H RRCID -> 272113 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9160 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3100	-0-	-710	-0-	258 14	1 9	2828	2	Y	13	20	1			10
12	3937	X	2408	-0-	-1529	-0-	267 21	1 9	2120	2	Y	19					29
01	3658	X	1776	-0-	-1882	-0-	267 14	1 9	1495	2	Y	13					42
02	3164	X	1638	-0-	-1526	-0-	241 9	1 9	1388	2	Y	8					50
03	3193	X	2445	-0-	-748	-0-	267 10	1 9	2168	2	Y	9	59	1			-0-
04	3090	X	1367	-0-	-1723	-0-	258 10	1 9	1099	2	Y	9	7	1			2

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272157 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7597 - 11928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7231	-0-	-209	-0-	7231	2			Y	-0-					18
12	7626	X	7306	-0-	-320	-0-	7306	2			Y	-0-					18
01	7440	X	7252	-0-	-188	-0-	7252	2			Y	-0-					18
02	6748	X	6356	-0-	-392	-0-	6356	2			Y	-0-					18
03	7471	X	7097	-0-	-374	-0-	7097	2			Y	-0-					18
04	7230	X	6788	-0-	-442	-0-	6788	2			Y	-0-					18

M.L. PATTERSON 'A' (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272160 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7647 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	4296	-0-	-2604	-0-	4296	2			Y	-0-					166
12	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			Y	-0-					166
01	7378	X	7170	-0-	-208	-0-	7170	2			Y	-0-					166
02	6664	X	6495	-0-	-169	-0-	6495	2			Y	-0-					166
03	7812	X	6837	-0-	-975	-0-	6837	2			Y	-0-					166
04	7560	X	6674	-0-	-886	-0-	6674	2			Y	-0-					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ADELE CLOUGH GU 2 (SA) WELL #: 26H RRCID -> 272169 COMPL. DATE 11/30/2022 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7697 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	9838	-0-	-92	-0-	9838	2			Y	-0-					17
12	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10323	2			Y	-0-					17
01	10199	X	9855	-0-	-344	-0-	9855	2			Y	-0-					17
02	9184	X	8758	-0-	-426	-0-	8758	2			Y	-0-					17
03	10323	X	9763	-0-	-560	-0-	9763	2			Y	-0-					17
04	9990	X	9284	-0-	-706	-0-	9284	2			Y	-0-					17

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 12H RRCID -> 272170 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7197 - 10591

11	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			Y	-0-					9
12	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7350	2			Y	-0-					9
01	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					9
02	6384	X	6345	-0-	-39	-0-	6345	2			Y	-0-					9
03	7254	X	6774	-0-	-480	-0-	6774	2			Y	-0-					9
04	7020	X	5928	-0-	-1092	-0-	5928	2			Y	-0-					9

JAMES E. WISE (SA) WELL #: 11H RRCID -> 272173 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7000 - 12140

11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			Y	-0-					3
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			Y	-0-					3
01	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			Y	-0-					3
02	6860	X	6556	-0-	-304	-0-	6556	2			Y	-0-					3
03	7874	X	6593	-0-	-1281	-0-	6593	2			Y	-0-					3
04	7620	X	5081	-0-	-2539	-0-	5081	2			Y	-0-					3

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 272174 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7149 - 13965

11	12900	X	12534	-0-	-366	-0-	12534	2			Y	-0-					-0-
12	13330	X	12791	-0-	-539	-0-	12791	2			Y	-0-					-0-
01	13330	X	12794	-0-	-536	-0-	12794	2			Y	-0-					-0-
02	11956	X	11466	-0-	-490	-0-	11466	2			Y	-0-					-0-
03	13237	X	12553	-0-	-684	-0-	12553	2			Y	-0-					-0-
04	12540	X	12219	-0-	-321	-0-	12219	2			Y	-0-					-0-

SAM ACOLA 'B' (SA) WELL #: 10H RRCID -> 272181 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7048 - 13541

11	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	12547	2			N	-0-					7
12	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	2			N	-0-					7
01	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	13016	2			N	-0-					7
02	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	11654	2			N	-0-					7
03	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	12837	2			N	-0-					7
04	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	12544	2			N	-0-					7

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272182 COMPL. DATE 10/29/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7511 - 9130

11	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
12	14074	X	14004	-0-	-70	-0-	14004	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13266	-0-	-1304	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	11936	-0-	-1588	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
03	14973	X	13933	-0-	-1040	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	13360	-0-	-1130	-0-	13360	2			N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST (SA) WELL #: 7H RRCID -> 272183 COMPL. DATE 10/21/2021 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7533 - 9812

11	15645	X	15645	-0-	-0-	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
12	16004	X	16004	-0-	-0-	-0-	16004	2			N	-0-					-0-
01	15646	X	15646	-0-	-0-	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
02	13574	X	13574	-0-	-0-	-0-	13574	2			N	-0-					-0-
03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	15247	2			N	-0-					-0-
04	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	14603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
L. B. WILSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 272184 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7046 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5498	-0-	-352	-0-	258	1	5240	2	Y	-0-					-0-
12	5983	X	5737	-0-	-246	-0-	267	1	5470	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	5698	-0-	-99	-0-	267	1	5431	2	Y	-0-					-0-
02	5236	X	4734	-0-	-502	-0-	241	1	4493	2	Y	-0-					-0-
03	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	267	1	5352	2	Y	-0-					-0-
04	5550	X	4741	-0-	-809	-0-	258	1	4483	2	Y	-0-					-0-

P.K. TROXELL GU (SA) 'A' WELL #: 12H RRCID -> 272185 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7947 - 12810

11	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9904	-0-	-512	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8477	-0-	-931	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9908	-0-	-508	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9386	-0-	-454	-0-	9386	2			N	-0-					-0-

MCDONALD, GEORGE WELL #: 4H RRCID -> 272392 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9073 - 14810

11	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	6048	2	56	9	Y	51	48	1			41
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6763	2	33	9	Y	30					71
01	6696	X	6441	-0-	-255	-0-	6371	2	70	9	Y	64	33	1			102
02	6020	X	5207	-0-	-813	-0-	5175	2	32	9	Y	29					131
03	6789	X	5680	-0-	-1109	-0-	5627	2	53	9	Y	48	40	1			139
04	6570	X	5739	-0-	-831	-0-	5702	2	37	9	Y	34	68	1			105

MCDONALD, GEORGE WELL #: 3H RRCID -> 272393 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9138 - 14725

11	4380	X	3957	-0-	-423	-0-	3925	2	32	9	Y	29	40	1			12
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4412	2	47	9	Y	43					55
01	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4814	2	21	9	Y	19					74
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4515	2	37	9	Y	34					108
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	5112	2	25	9	Y	23	111	1			20
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	4649	2	20	9	Y	18					38

SABINE GU WELL #: 1H RRCID -> 272441 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7402 - 15080

11	5760	X	5136	-0-	-624	-0-	5136	2			N	-0-					26
12	5952	X	5320	-0-	-632	-0-	5129	2	191	9	N	174	182	1			18
01	5673	X	5598	-0-	-75	-0-	5598	2			N	-0-					18
02	5040	X	3003	-0-	-2037	-0-	3003	2			N	-0-					18
03	5580	X	4193	-0-	-1387	-0-	4063	2	130	9	N	118					136
04	5430	X	5106	-0-	-324	-0-	5106	2			N	-0-					136

CLARK W. MCKELVEY FLP WELL #: 6H RRCID -> 272443 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7845 - 11260

11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
12	11098	X	10214	-0-	-884	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
01	11098	X	9849	-0-	-1249	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6958	-0-	-3066	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6145	-0-	-4054	-0-	6145	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	5510	-0-	-4360	-0-	5510	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 2H RRCID -> 272444 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7677 - 12108

11	9660	X	9116	-0-	-544	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	9471	-0-	-511	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9113	-0-	-714	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	7984	-0-	-892	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8904	-0-	-923	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	9085	-0-	-95	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 1H RRCID -> 272447 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7692 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	9173	-0-	-187	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
12	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
01	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8076	-0-	-576	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9386	-0-	-317	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	9025	-0-	-365	-0-	9025	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 5H RRCID -> 272448 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7807 - 10691

11	9450	X	8939	-0-	-511	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
12	9765	X	7818	-0-	-1947	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	8349	-0-	-1416	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	7085	-0-	-1735	-0-	7085	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	8276	-0-	-1489	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

WCCO 7-J.W. COLE WELL #: 1H RRCID -> 272451 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7122 - 13325

11	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	731	1	3338	2	Y	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	755	1	3402	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3973	-0-	-57	-0-	755	1	3218	2	Y	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	672	1	3419	2	Y	-0-					-0-
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	755	1	3640	2	Y	9					9
							10	9									
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	731	1	3194	2	Y	2					11
							2	9									

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 4H RRCID -> 272453 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7787 - 12238

11	10650	X	9625	-0-	-1025	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	9974	-0-	-938	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
01	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	10683	2			N	-0-					-0-
02	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
03	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10188	-0-	-162	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

KATHRYN HOLLINGSWORTH II GU WELL #: 3H RRCID -> 272454 COMPL. DATE 05/06/2021 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7677 - 12219

11	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9693	-0-	-196	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	9683	-0-	-206	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7485	-0-	-1503	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8673	-0-	-1278	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9046	-0-	-584	-0-	9046	2			N	-0-					-0-

WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 2H RRCID -> 272461 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7002 - 14100

11	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	10012	2	196	9	N	178	177	1			18
12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10438	2	146	9	N	133					151
01	10509	X	10282	-0-	-227	-0-	10142	2	140	9	N	127	195	1			83
*02	9520	X	9145	-0-	-375	-0-	9001	2	144	9	N	131	183	1			31
03	10571	X	10083	-0-	-488	-0-	9982	2	101	9	N	92					123
04	10230	X	9718	-0-	-512	-0-	9600	2	118	9	N	107	194	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WCCO 10-SARAH LEE REDD WELL #: 1H RRCID -> 272462 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7067 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	8347	-0-	-83	-0-	8347	2			N	-0-					60
12	8711	X	8504	-0-	-207	-0-	8504	2			N	-0-					60
01	8711	X	8538	-0-	-173	-0-	8538	2			N	-0-					60
*02	7868	X	7581	-0-	-287	-0-	7573	2	8	9	N	7					67
03	8711	X	8235	-0-	-476	-0-	8201	2	34	9	N	31					98
04	8340	X	7729	-0-	-611	-0-	7703	2	26	9	N	24					122

MCMURRAY GU 'B' WELL #: 1H RRCID -> 272653 COMPL. DATE 11/23/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 13803

11	12270	X	9612	-0-	-2658	-0-	258	1	9354	2	N	-0-					1
12	12679	X	4982	-0-	-7697	-0-	267	1	4715	2	N	-0-					1
01	12214	X	9501	-0-	-2713	-0-	267	1	9212	2	N	20					21
							22	9									
*02	10416	X	5472	-0-	-4944	-0-	241	1	5212	2	N	17					38
							19	9									
03	11532	X	5020	-0-	-6512	-0-	267	1	4745	2	N	7					45
							8	9									
04	10565	X	10565	-0-	-0-	-0-	258	1	10307	2	N	-0-					45

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 272663 COMPL. DATE 02/12/2022 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 12552

11	1102	X	1102	-0-	-0-	-0-	1026	1	76	9	N	69	69	1			3
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	1			N	-0-					3
01	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1060	1	6	9	N	5					8
*02	1036	N	968	-0-	-68	-0-	958	1	10	9	N	9					17
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	1	6	9	N	5					22
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	1			N	-0-					22

WCCO 10-A.I. STARKEY WELL #: 1H RRCID -> 272668 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7072 - 14600

11	9810	X	9211	-0-	-599	-0-	9211	2			N	-0-					30
12	10137	X	9861	-0-	-276	-0-	9663	2	198	9	N	180	188	1			22
01	10075	X	9799	-0-	-276	-0-	9527	2	272	9	N	247	192	1			77
*02	9100	X	8923	-0-	-177	-0-	8781	2	142	9	N	129					206
03	9858	X	9822	-0-	-36	-0-	9673	2	149	9	N	135	185	1			156
04	9540	X	9123	-0-	-417	-0-	8980	2	143	9	N	130	192	1			94

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 7H RRCID -> 272678 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7706 - 11316

11	16260	X	14683	-0-	-1577	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
12	16244	X	15120	-0-	-1124	-0-	15120	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15664	-0-	-270	-0-	15664	2			N	-0-					-0-
02	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13779	2			N	-0-					-0-
03	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	15754	2			N	-0-					-0-
04	15243	X	15243	-0-	-0-	-0-	15243	2			N	-0-					-0-

MARVIN WILEY GU WELL #: 1H RRCID -> 273533 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8000 - 13154

11	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	1184	1	6414	2	N	-0-					40
12	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	1223	1	6362	2	N	-0-					40
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	1223	1	5497	2	N	-0-					40
02	4984	X	1190	-0-	-3794	-0-	1105	1	85	2	N	-0-					40
03	5518	X	1223	-0-	-4295	-0-	1223	1			N	-0-					40
04	5340	X	2553	-0-	-2787	-0-	1184	1	1369	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NAUGLE GU (SA) WELL #: 2H RRCID -> 273591 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7096 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7806	-0-	-804	-0-	227	1	7579	2	Y	-0-					-0-
12	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	242	1	7755	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7943	-0-	-303	-0-	231	1	7712	2	Y	-0-					-0-
02	7448	X	6907	-0-	-541	-0-	212	1	6695	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7449	-0-	-797	-0-	271	1	7178	2	Y	-0-					-0-
04	7800	X	7230	-0-	-570	-0-	183	1	7047	2	Y	-0-					-0-

NAUGLE GU (SA) WELL #: 3HA RRCID -> 273592 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7061 - 11580

11	8490	X	8279	-0-	-211	-0-	298	1	7981	2	Y	-0-					-0-
12	8773	X	8094	-0-	-679	-0-	301	1	7793	2	Y	-0-					-0-
01	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	310	1	7494	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	6672	-0-	-1056	-0-	278	1	6394	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	4229	-0-	-4327	-0-	272	1	3957	2	Y	-0-					-0-
04	8280	X	6543	-0-	-1737	-0-	342	1	6201	2	Y	-0-					-0-

MARIE TUCKER TRUST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273593 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6850 - 11703

11	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	711	1	4838	2	N	-0-					-0-
12	6231	X	4973	-0-	-1258	-0-	724	1	4249	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	5274	-0-	-957	-0-	773	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4432	-0-	-1196	-0-	694	1	3738	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4761	-0-	-974	-0-	777	1	3984	2	N	-0-					-0-
04	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	760	1	5124	2	N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 274120 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7147 - 15925

11	6030	X	2448	-0-	-3582	-0-	910	1	1538	2	N	-0-					8
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	859	1	1924	2	N	-0-					8
01	1116	X	748	-0-	-368	-0-	748	1			N	-0-					8
02	2296	X	623	-0-	-1673	-0-	623	1			N	-0-					8
03	2790	X	665	-0-	-2125	-0-	665	1			N	-0-					8
04	2700	X	667	-0-	-2033	-0-	667	1			N	-0-					8

ROBERT STUTT GU 'A' WELL #: 2H RRCID -> 274121 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7392 - 13750

11	5850	X	4778	-0-	-1072	-0-	605	1	4173	2	N	-0-					-0-
12	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	606	1	5994	2	N	191	179	1			12
							210	9									
01	6045	X	5438	-0-	-607	-0-	585	1	4853	2	N	-0-	12	1			-0-
02	5068	X	3676	-0-	-1392	-0-	511	1	3165	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5960	-0-	-85	-0-	629	1	5252	2	N	72	72	1			-0-
							79	9									
04	5850	X	5144	-0-	-706	-0-	585	1	4559	2	N	-0-					-0-

LYNNE WEIL WELL #: 11H RRCID -> 274537 COMPL. DATE 01/24/2023 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7937 - 10960

11	11550	X	11079	-0-	-471	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10311	-0-	-1159	-0-	34	1	10277	2	N	-0-					-0-
01	11470	X	10743	-0-	-727	-0-	48	1	10695	2	N	-0-					-0-
02	10360	X	8749	-0-	-1611	-0-	53	1	8696	2	N	-0-					-0-
03	11439	X	9810	-0-	-1629	-0-	73	1	9737	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10777	-0-	-293	-0-	7	1	10770	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
FRED L. GRAHAM (SA) WELL #: 15H RRCID -> 274605 COMPL. DATE 07/03/2021 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 6749 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12459	-0-	-127	-0-	12459	2			N	-0-					-0-
01	13134	X	13134	-0-	-0-	-0-	13134	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11617	-0-	-87	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12924	-0-	-34	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	12376	-0-	-344	-0-	12376	2			N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274607 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7371 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	8878	-0-	-2	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	8961	-0-	-246	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7547	-0-	-769	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8595	-0-	-581	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8244	-0-	-636	-0-	8244	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 13HA RRCID -> 274608 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8054 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14347	X	14347	-0-	-0-	-0-	14347	2			N	-0-					-0-
12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
01	14291	X	9594	-0-	-4697	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	8405	-0-	-4979	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	11589	-0-	-3632	-0-	11589	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11221	-0-	-3509	-0-	11221	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 15HB RRCID -> 274609 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7409 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	10025	-0-	-865	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	10342	-0-	-663	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9319	-0-	-1686	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7006	-0-	-2906	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	7805	-0-	-3045	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9454	-0-	-566	-0-	9454	2			N	-0-					-0-

W.A. ASKEY 'B' (SA) WELL #: 16HC RRCID -> 274610 COMPL. DATE 04/13/2021 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 7512 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	1893	-0-	-10227	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
12	12431	X	1963	-0-	-10468	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	8672	-0-	-3418	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
02	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
03	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	13114	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6446	-0-	-1954	-0-	6446	2			N	-0-					-0-

DEAN PADFIELD WELL #: 1H RRCID -> 274621 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 8017 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4842	-0-	-1578	-0-	195	1	4647	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5433	-0-	-1201	-0-	194	1	5239	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	4500	-0-	-2134	-0-	201	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4311	-0-	-1149	-0-	196	1	4115	2	N	-0-					-0-
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	270	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	263	1	5291	2	N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 41H RRCID -> 274711 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7903 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9830	-0-	-1420	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10443	-0-	-1182	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10783	-0-	-842	-0-	10783	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9450	-0-	-910	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
03	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
04	10597	X	10597	-0-	-0-	-0-	10597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

R.L. TITCH (SA) WELL #: 14H RRCID -> 274724 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7900 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8696	-0-	-94	-0-	8696	2			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8915	-0-	-168	-0-	8915	2			Y	-0-					-0-
01	9083	X	8645	-0-	-438	-0-	8645	2			Y	-0-					-0-
02	8204	X	7412	-0-	-792	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-
03	9021	X	8062	-0-	-959	-0-	8062	2			Y	-0-					-0-
04	8700	X	8424	-0-	-276	-0-	8424	2			Y	-0-					-0-

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274772 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8000 - 9803

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R.L. TITCH (SA) WELL #: 13H RRCID -> 274796 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7894 - 11724

11	8310	X	7991	-0-	-319	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8242	-0-	-345	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8167	-0-	-327	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7244	-0-	-428	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8362	-0-	-70	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	8041	X	8041	-0-	-0-	-0-	8041	2			N	-0-					-0-

W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 42HA RRCID -> 274924 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7982 - 13427

11	11400	X	10974	-0-	-426	-0-	10974	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11407	-0-	-404	-0-	11407	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11247	-0-	-564	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9967	-0-	-701	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	11089	-0-	-319	-0-	11089	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10639	-0-	-401	-0-	10639	2			N	-0-					-0-

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 3H RRCID -> 274978 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 6956 - 12335

11	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	614	1	2077	2	N	-0-					9
12	2604	X	820	-0-	-1784	-0-	632	1	188	2	N	-0-					9
01	2604	X	2568	-0-	-36	-0-	648	1	1920	2	N	-0-					9
02	2520	X	2316	-0-	-204	-0-	575	1	1741	2	N	-0-					9
03	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	628	1	1850	2	N	-0-					9
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	641	1	2273	2	N	-0-					9

T. F. PETTY GU (SA) WELL #: 4H RRCID -> 274979 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6951 - 12625

11	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	198	1	10796	2	Y	-0-					-0-
12	11191	X	10073	-0-	-1118	-0-	207	1	9866	2	Y	-0-					-0-
01	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	191	1	10734	2	Y	-0-					-0-
02	10248	X	9444	-0-	-804	-0-	183	1	9261	2	Y	-0-					-0-
03	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	211	1	11623	2	Y	-0-					-0-
04	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	169	1	13768	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274985 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8896 - 13184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	394	1	4136	2	Y	10	15	1			33
							11	9									
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	403	1	4365	2	Y	23					56
							25	9									
01	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	437	1	1409	2	Y	4	10	1			50
							4	9									
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	305	1	4165	2	Y	20					70
							22	9									
03	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	425	1	3236	2	Y	9	22	1			57
							10	9									
04	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	424	1	3284	2	Y	7	15	1			49
							8	9									

NOBLES-HOLLEY (AW) WELL #: 7H RRCID -> 274987 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8845 - 13536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6064	-0-	-716	-0-	127	1	5907	2	Y	27	38	1			32
							30	9									
12	7006	X	6267	-0-	-739	-0-	137	1	6091	2	Y	35					67
							39	9									
01	7861	X	7861	-0-	-0-	-0-	102	1	7708	2	Y	46	26	1			87
							51	9									
02	6076	X	5582	-0-	-494	-0-	182	1	5361	2	Y	35					122
							39	9									
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	114	1	6551	2	Y	22	54	1			90
							24	9									
04	7620	X	6407	-0-	-1213	-0-	98	1	6265	2	Y	40	36	1			94
							44	9									

ETTA BURRESS (AW) WELL #: 6H RRCID -> 274990 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7300 - 12702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13590	X	13386	-0-	-204	-0-	13386	2			Y	-0-					-0-
12	14043	X	13343	-0-	-700	-0-	13343	2			Y	-0-					-0-
01	14043	X	13146	-0-	-897	-0-	13146	2			Y	-0-					-0-
02	12684	X	11196	-0-	-1488	-0-	11196	2			Y	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13662	2	168	9	Y	153	153	1			-0-
04	13380	X	12835	-0-	-545	-0-	12790	2	45	9	Y	41					41

B.M. CARAWAY (AW) A WELL #: 4H RRCID -> 274997 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8200 - 12777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5840	-0-	-940	-0-	5840	2			N	-0-					25
12	6820	X	5911	-0-	-909	-0-	5846	2	65	9	N	59	55	1			29
01	6789	X	5295	-0-	-1494	-0-	5295	2			N	-0-	4	1			25
02	6132	X	4429	-0-	-1703	-0-	4429	2			N	-0-					25
03	6789	X	5196	-0-	-1593	-0-	5098	2	98	9	N	89	89	1			25
04	5850	X	4781	-0-	-1069	-0-	4781	2			N	-0-					25

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275000 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7900 - 12352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	258	1	4538	2	N	-0-					16
12	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	1132	1	4451	2	N	34	32	1			18
							37	9									
01	4960	X	4655	-0-	-305	-0-	267	1	4388	2	N	-0-	2	1			16
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	241	1	3738	2	N	-0-					16
03	5611	X	4942	-0-	-669	-0-	267	1	4602	2	N	66	66	1			16
							73	9									
04	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	1098	1	4411	2	N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

B.M. CARAWAY (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275002 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8400 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4405	-0-	-215	-0-	257	1	4148	2	N	-0-					33
12	4681	X	4544	-0-	-137	-0-	267	1	4238	2	N	35	32	1			36
							39	9									
01	4650	X	4455	-0-	-195	-0-	264	1	4191	2	N	-0-	2	1			34
02	4172	X	4148	-0-	-24	-0-	241	1	3907	2	N	-0-					34
03	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	267	1	4243	2	N	74	74	1			34
							81	9									
*04	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	258	1	3981	2	N	-0-					34

HODGES FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275026 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8000 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	812	1	5502	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5170	-0-	-999	-0-	839	1	4331	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5699	-0-	-594	-0-	839	1	4843	2	N	15					15
							17	9									
*02	5796	X	3046	-0-	-2750	-0-	758	1	2273	2	N	14					29
							15	9									
03	6417	X	3028	-0-	-3389	-0-	839	1	2182	2	N	6					35
							7	9									
04	6210	X	5034	-0-	-1176	-0-	812	1	4222	2	N	-0-					35

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 4HC RRCID -> 275035 COMPL. DATE 01/12/2023 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9093 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	543	1	5572	2	N	33	32	1			45
							36	9									
12	5332	X	4813	-0-	-519	-0-	558	1	4233	2	N	20					65
							22	9									
01	5332	X	4310	-0-	-1022	-0-	558	1	3722	2	N	27	35	1			57
							30	9									
02	5740	X	4150	-0-	-1590	-0-	504	1	3589	2	N	52					109
							57	9									
03	6355	X	4890	-0-	-1465	-0-	558	1	4313	2	N	17	89	1			37
							19	9									
04	6150	X	4259	-0-	-1891	-0-	540	1	3686	2	N	30	58	1			9
							33	9									

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 4H RRCID -> 275036 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8300 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2864	-0-	-616	-0-	725	1	2139	2	Y	-0-					10
12	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	721	1	3385	2	Y	-0-					10
01	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	713	1	3251	2	Y	164	174	1			-0-
							180	9									
02	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	674	1	4024	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	1136	-0-	-2460	-0-	848	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	3480	X	785	-0-	-2695	-0-	785	1			Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275038 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8200 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	663	1	3578	2	N	-0-					29
12	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	721	1	3980	2	N	-0-					29
01	4030	X	1856	-0-	-2174	-0-	748	1	1108	2	N	-0-					29
02	3640	X	3491	-0-	-149	-0-	674	1	2817	2	N	-0-					29
03	4030	X	842	-0-	-3188	-0-	702	1	140	2	N	-0-					29
04	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	843	1	3600	2	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275039 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8400 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	825	1	3675	2	N	-0-					29
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	845	1	4251	2	N	-0-					29
01	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	826	1	4099	2	N	-0-					29
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	717	1	2625	2	N	-0-					29
03	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	738	1	4682	2	N	-0-					29
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	586	1	6398	2	N	-0-					29

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 7HA RRCID -> 275040 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8490 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275042 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8400 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	1200	1	4619	2	N	-0-					-0-
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1240	1	4670	2	N	-0-					-0-
01	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1240	1	2766	2	N	2					2
							2	9									
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	1120	1	2607	2	N	1					3
							1	9									
03	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	1240	1	5647	2	N	-0-					3
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	1200	1	3791	2	N	-0-					3

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275043 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8200 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	57	1	10239	2	N	-0-					71
12	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					71
01	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	156	1	10420	2	N	-0-					71
02	9604	X	8483	-0-	-1121	-0-	9	1	8474	2	N	-0-					71
03	10633	X	9473	-0-	-1160	-0-	2	1	9471	2	N	-0-					71
04	10290	X	9841	-0-	-449	-0-	3	1	9838	2	N	-0-					71

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 10HB RRCID -> 275044 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8100 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	3171	1	1345	2	N	-0-					107
12	3937	X	1223	-0-	-2714	-0-	1223	1			N	-0-					107
01	3937	X	1067	-0-	-2870	-0-	1067	1			N	-0-					107
02	3556	X	1095	-0-	-2461	-0-	1095	1			N	-0-					107
03	3937	X	1221	-0-	-2716	-0-	1221	1			N	-0-					107
04	3810	X	1181	-0-	-2629	-0-	1181	1			N	-0-					107

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 11HC RRCID -> 275045 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8200 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8938	-0-	-992	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
12	10261	X	9250	-0-	-1011	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	2032	1	9081	2	N	205	178	1			27
							226	9									
02	8680	X	7784	-0-	-896	-0-	7754	2	30	9	N	27					54
03	9331	X	8676	-0-	-655	-0-	8665	2	11	9	N	10					64
04	9930	X	8287	-0-	-1643	-0-	8287	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275046 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8200 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1484	-0-	-2056	-0-	1484	1			Y	-0-					-0-
12	3658	X	2678	-0-	-980	-0-	1101	1	1577	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	1347	-0-	-2311	-0-	742	1	343	2	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
02	3304	X	2410	-0-	-894	-0-	812	1	1598	2	Y	-0-					-0-
03	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	837	1	4015	2	Y	-0-					-0-
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	921	1	3562	2	Y	-0-					-0-

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275047 COMPL. DATE 08/19/2021 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8200 - 12152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	927	-0-	-1683	-0-	767	1	160	2	Y	-0-					66
12	2697	X	1423	-0-	-1274	-0-	969	1	454	2	Y	-0-					66
01	2697	X	981	-0-	-1716	-0-	953	1	28	9	Y	25	25	1			66
02	2436	X	836	-0-	-1600	-0-	836	1			Y	-0-					66
03	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	892	1	814	2	Y	-0-					66
04	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	921	1	1676	2	Y	-0-					66

MERLE T. WAGGONER (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275067 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8000 - 11922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	70	1	9643	2	N	-0-					-0-
12	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	181	1	8373	2	N	-0-					-0-
01	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	574	1	8264	2	N	100	94	1			6
							110	9									
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	397	1	6932	2	N	2					8
							2	9									
03	7967	X	5104	-0-	-2863	-0-	549	1	4555	2	N	-0-					8
04	7710	X	7289	-0-	-421	-0-	363	1	6926	2	N	-0-					8

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 8H RRCID -> 275070 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8187 - 14734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16410	X	15134	-0-	-1276	-0-	73	1	15061	2	N	-0-					-0-
12	16306	X	15593	-0-	-713	-0-	81	1	15323	2	N	172	161	1			11
							189	9									
01	16151	X	14902	-0-	-1249	-0-	75	1	14732	2	N	86	97	1			-0-
							95	9									
02	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	75	1	15259	2	N	-0-					-0-
03	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	83	1	16118	2	N	168	168	1			-0-
							185	9									
04	15120	X	14886	-0-	-234	-0-	82	1	14804	2	N	-0-					-0-

T. D. LESTER (AW) WELL #: 5H RRCID -> 275073 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7322 - 15280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	6857	-0-	-1123	-0-	239	1	6618	2	N	-0-					62
12	8246	X	7138	-0-	-1108	-0-	223	1	6915	2	N	-0-					62
01	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	197	1	6785	2	N	-0-					62
02	6720	X	5094	-0-	-1626	-0-	150	1	4944	2	N	-0-					62
03	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	203	1	8690	2	N	-0-					62
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	402	1	6711	2	N	-0-					62

WOMACK-CRENSHAW GU WELL #: 1H RRCID -> 275094 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7297 - 11769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
YVONNE GREEN (AW) WELL #: 3HB RRCID -> 275096 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 9163 - 15899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	7259	-0-	-271	-0-	7192	2	67	9	N	61	59	1			65
12	8928	X	2380	-0-	-6548	-0-	2359	2	21	9	N	19					84
01	8928	X	6369	-0-	-2559	-0-	6310	2	59	9	N	54	40	1			98
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8634	2	61	9	N	55					153
03	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8671	2	37	9	N	34	34	1			153
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7813	2	124	9	N	113	70	1			196

WOMACK-CRENSHAW GU (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275105 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7452 - 15410

11	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	1184	1	4108	2	Y	-0-					23
12	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	1220	1	4415	2	Y	66	83	1			6
							73	9									
01	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	1223	1	2582	2	Y	-0-	6	1			-0-
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1075	1	2515	2	Y	-0-					-0-
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1223	1	3992	2	Y	-0-					-0-
04	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	1184	1	3572	2	Y	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275107 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7984 - 14304

11	16703	X	16703	-0-	-0-	-0-	16703	2			N	-0-					-0-
12	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14785	-0-	-1924	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	15261	-0-	-335	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16472	-0-	-795	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15613	-0-	-1097	-0-	15613	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'E' (SA) WELL #: 10HA RRCID -> 275108 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8073 - 13463

11	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
12	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
01	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
02	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13777	-0-	-173	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12046	-0-	-1574	-0-	12046	2			N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP 'C' (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275109 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 4895 - 14342

11	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	18132	2			N	-0-					-0-
12	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	19115	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	16863	-0-	-2047	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15015	-0-	-2065	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
03	19127	X	16194	-0-	-2933	-0-	16194	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	14904	-0-	-3606	-0-	14904	2			N	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275118 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9228 - 15118

11	7230	X	6917	-0-	-313	-0-	6872	2	45	9	N	41	40	1			40
12	7316	X	7101	-0-	-215	-0-	7048	2	53	9	N	48					88
01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7309	2	56	9	N	51	27	1			112
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6467	2	56	9	N	51					163
03	7161	X	7002	-0-	-159	-0-	6974	2	28	9	N	25	36	1			152
04	7140	X	6805	-0-	-335	-0-	6757	2	48	9	N	44	70	1			126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SHOOP 'A' (SA) WELL #: 13H RRCID -> 275132 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7949 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					-0-
12	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
01	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10827	-0-	-401	-0-	10827	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11976	-0-	-455	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11598	-0-	-432	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

ROBERT STUTT GU 'A' (AW) WELL #: 3H RRCID -> 275133 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7352 - 11040

11	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	494	1	4007	2	N	-0-					18
12	4588	X	4158	-0-	-430	-0-	613	1	3499	2	N	42	39	1			21
							46	9									
01	4588	X	3848	-0-	-740	-0-	685	1	3163	2	N	-0-	3	1			18
02	4200	X	2472	-0-	-1728	-0-	588	1	1884	2	N	-0-					18
03	4650	X	3904	-0-	-746	-0-	723	1	3181	2	N	-0-					18
04	4500	X	3809	-0-	-691	-0-	698	1	3111	2	N	-0-					18

T. D. LESTER (AW) WELL #: 7HC RRCID -> 275146 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7227 - 13585

11	720	X	658	-0-	-62	-0-	658	1			N	-0-					75
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	1			N	-0-					75
01	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	1			N	-0-					75
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	536	1			N	-0-					75
03	713	N	425	-0-	-288	-0-	425	1			N	-0-					75
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	349	1			N	-0-					75

T. D. LESTER (AW) WELL #: 8HA RRCID -> 275147 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 8500 - 12720

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					30
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					30
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	1			N	-0-					30
04	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	589	1	1140	2	N	-0-					30

T. D. LESTER (AW) WELL #: 6H RRCID -> 275148 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7183 - 14660

11	5730	X	5511	-0-	-219	-0-	1063	1	4273	2	N	159	189	1			27
							175	9									
12	5921	X	5074	-0-	-847	-0-	1097	1	3977	2	N	-0-					27
01	5890	X	3683	-0-	-2207	-0-	1156	1	2527	2	N	-0-					27
02	5320	X	699	-0-	-4621	-0-	699	1			N	-0-					27
03	5704	X	1184	-0-	-4520	-0-	1092	1	92	9	N	84	84	1			27
04	5520	X	2159	-0-	-3361	-0-	1044	1	1115	2	N	-0-					27

T. D. LESTER (AW) WELL #: 9HB RRCID -> 275149 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7317 - 13920

11	5250	X	4788	-0-	-462	-0-	270	1	4518	2	N	-0-					15
12	5425	X	4971	-0-	-454	-0-	261	1	4710	2	N	-0-					15
01	5301	X	4721	-0-	-580	-0-	238	1	4483	2	N	-0-					15
02	4788	X	-0-	-0-	-4788	-0-					N	-0-					15
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					15
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 2H RRCID -> 275152 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7961 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	909	1	5536	2	N	-0-					-0-
12	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	747	1	9142	2	N	93	87	1			6
							102	9									
01	11763	X	11763	-0-	-0-	-0-	614	1	11057	2	N	84	90	1			-0-
							92	9									
02	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	600	1	6783	2	N	-0-					-0-
03	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	698	1	6294	2	N	74	74	1			-0-
							81	9									
04	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	1184	1	11902	2	N	-0-					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 3HA RRCID -> 275153 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8103 - 14015

11	840	X	249	-0-	-591	-0-	249	1			N	-0-					-0-
12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	1			N	-0-					-0-
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	502	1	717	2	N	71	71	1			-0-
							78	9									
02	2800	N	5013	-0-	2213	2213	432	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5616	-0-	2516	4729	575	1	4892	2	N	135	135	1			-0-
							149	9									
04	3000	N	3526	-0-	526	5255	540	1	2986	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 2HA RRCID -> 275155 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7297 - 13180

11	9930	X	9713	-0-	-217	-0-	9713	2			Y	-0-					-0-
12	10013	X	9604	-0-	-409	-0-	9604	2			Y	-0-					-0-
01	9951	X	9204	-0-	-747	-0-	9204	2			Y	-0-					-0-
02	9072	X	8051	-0-	-1021	-0-	8051	2			Y	-0-					-0-
03	10044	X	9062	-0-	-982	-0-	9062	2			Y	-0-					-0-
04	9720	X	8894	-0-	-826	-0-	8894	2			Y	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275156 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7447 - 12598

11	7170	X	6951	-0-	-219	-0-	6951	2			Y	-0-					-0-
12	7378	X	6938	-0-	-440	-0-	6938	2			Y	-0-					-0-
01	7254	X	7170	-0-	-84	-0-	7170	2			Y	-0-					-0-
02	6552	X	6117	-0-	-435	-0-	6117	2			Y	-0-					-0-
03	7192	X	6842	-0-	-350	-0-	6842	2			Y	-0-					-0-
04	6960	X	6164	-0-	-796	-0-	6164	2			Y	-0-					-0-

YVONNE GREEN (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 275170 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9239 - 14733

11	6210	X	5783	-0-	-427	-0-	5749	2	34	9	N	31	61	1			19
12	6417	X	6065	-0-	-352	-0-	6041	2	24	9	N	22					41
01	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6796	2	53	9	N	48	58	1			31
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5653	2	44	9	N	40					71
03	6169	X	4051	-0-	-2118	-0-	4038	2	13	9	N	12	64	1			19
04	6210	X	4817	-0-	-1393	-0-	4785	2	32	9	N	29	39	1			9

MCMURRAY GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 275183 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8000 - 13302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7701					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: 7H RRCID -> 275258 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8237 - 13608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7321	-0-	-719	-0-	448	1	6873	2	N	-0-					-0-
12	8618	X	6996	-0-	-1622	-0-	450	1	6355	2	N	174	163	1			11
							191	9									
01	8618	X	6439	-0-	-2179	-0-	421	1	5933	2	N	77	88	1			-0-
							85	9									
02	7784	X	4607	-0-	-3177	-0-	416	1	4191	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	6236	-0-	-2382	-0-	461	1	5576	2	N	181	181	1			-0-
							199	9									
04	7320	X	3595	-0-	-3725	-0-	457	1	3138	2	N	-0-					-0-

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 4HA RRCID -> 275308 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8118 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	657	1	7844	2	N	-0-					-0-
12	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	677	1	7807	2	N	115	108	1			7
							127	9									
01	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	665	1	7099	2	N	55	62	1			-0-
							61	9									
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	595	1	6035	2	N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	666	1	5473	2	N	88	88	1			-0-
							97	9									
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	674	1	5927	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - TIMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275309 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7427 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			Y	-0-					-0-
12	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9350	2			Y	-0-					-0-
01	9610	X	9513	-0-	-97	-0-	9513	2			Y	-0-					-0-
02	8792	X	8146	-0-	-646	-0-	8146	2			Y	-0-					-0-
03	9734	X	9096	-0-	-638	-0-	9096	2			Y	-0-					-0-
04	9420	X	8882	-0-	-538	-0-	8882	2			Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275363 COMPL. DATE 08/05/2022 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7802 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	14575	-0-	-215	-0-	14575	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	14933	-0-	-350	-0-	14933	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14688	-0-	-564	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13174	-0-	-574	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14566	-0-	-531	-0-	14566	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	13814	-0-	-766	-0-	13814	2			N	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP (SA) WELL #: 9H RRCID -> 275364 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7839 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17580	X	16998	-0-	-582	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
12	18104	X	17500	-0-	-604	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	17404	-0-	-266	-0-	17404	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15622	-0-	-338	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	17244	-0-	-426	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	16735	-0-	-275	-0-	16735	2			N	-0-					-0-

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275486 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7292 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7903	-0-	-317	-0-	7840	2	63	9	N	57	194	1			49
12	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			N	-0-					49
01	8370	X	8111	-0-	-259	-0-	8111	2			N	-0-					49
02	7700	X	6330	-0-	-1370	-0-	6330	2			N	-0-					49
03	8525	X	7686	-0-	-839	-0-	7566	2	120	9	N	109					158
04	7890	X	7048	-0-	-842	-0-	7031	2	17	9	N	15					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
W.D. JOHNSON 'A' (SA) WELL #: 43HB RRCID -> 276465 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7805 - 13461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	11034	-0-	-426	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
12	11842	X	11322	-0-	-520	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11600	-0-	-211	-0-	11600	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	10537	-0-	-131	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11399	-0-	-381	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10942	-0-	-278	-0-	10942	2			N	-0-					-0-

IDA EASLEY GU WELL #: 2H RRCID -> 276535 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7327 - 14391

11	3630	X	921	-0-	-2709	-0-	921	1			N	-0-					4
12	1147	X	988	-0-	-159	-0-	988	1			N	-0-					4
01	1147	X	937	-0-	-210	-0-	937	1			N	-0-					4
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	828	1	539	2	N	-0-					4
03	1085	X	1019	-0-	-66	-0-	1019	1			N	-0-					4
04	960	X	943	-0-	-17	-0-	943	1			N	-0-					4

IDA EASLEY GU WELL #: 1H RRCID -> 276536 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7293 - 14450

11	8970	X	7386	-0-	-1584	-0-	500	1	6886	2	N	-0-					17
12	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	659	1	7530	2	N	-0-					17
01	7409	X	6264	-0-	-1145	-0-	571	1	5693	2	N	-0-					17
02	6888	X	5454	-0-	-1434	-0-	491	1	4963	2	N	-0-					17
03	8184	X	615	-0-	-7569	-0-	615	1			N	-0-					17
04	7920	X	629	-0-	-7291	-0-	629	1			N	-0-					17

ESTHER BEESON (AW) WELL #: 2H RRCID -> 277712 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7482 - 13685

11	4260	X	1936	-0-	-2324	-0-	928	1	1007	2	N	1					42
							1	9									
12	4402	X	995	-0-	-3407	-0-	987	1	8	9	N	7					49
01	4402	X	3869	-0-	-533	-0-	1026	1	2842	2	N	1					50
							1	9									
02	2996	X	2591	-0-	-405	-0-	955	1	1630	2	N	5					55
							6	9									
03	3317	X	1028	-0-	-2289	-0-	1019	1	9	9	N	8					63
04	3750	X	785	-0-	-2965	-0-	782	1	3	9	N	3					66

FANNIE GRANTHAM (AW) WELL #: 5HB RRCID -> 277713 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8117 - 13567

11	7410	X	6860	-0-	-550	-0-	523	1	6337	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	7041	-0-	-616	-0-	523	1	6438	2	N	73	68	1			5
							80	9									
01	7657	X	7033	-0-	-624	-0-	558	1	6435	2	N	36	41	1			-0-
							40	9									
02	6916	X	5920	-0-	-996	-0-	488	1	5432	2	N	-0-					-0-
03	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	539	1	7731	2	N	52	52	1			-0-
							57	9									
04	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	507	1	7071	2	N	44	44	1			-0-
							48	9									

IDA EASLEY GU (AW) WELL #: 3H RRCID -> 277714 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7438 - 14915

11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	768	1	118	2	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	641	1	83	9	N	75	70	1			5
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-	5	1			-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	572	1	215	2	N	-0-					-0-
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	1			N	-0-					-0-
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
ETTA T. DOBBINS (AW) WELL #: RRCID -> 278257 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8499 - 14423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATERS (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 280249 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7200 - 11403

11	8970	X	8668	-0-	-302	-0-	8668	2			Y	-0-					7
12	9176	X	9091	-0-	-85	-0-	9091	2			Y	-0-					7
01	9173	X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	2			Y	-0-					7
02	8092	X	7409	-0-	-683	-0-	7409	2			Y	-0-					7
03	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			Y	-0-					7
*04	8880	X	8120	-0-	-760	-0-	8120	2			Y	-0-					7

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) A WELL #: 9H RRCID -> 283846 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7843 - 13120

11	24510	X	24251	-0-	-259	-0-	24251	2			N	-0-					-0-
12	25265	X	24681	-0-	-584	-0-	24681	2			N	-0-					-0-
01	25265	X	24081	-0-	-1184	-0-	24081	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	21206	-0-	-1614	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	23406	-0-	-1859	-0-	23406	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	21673	-0-	-2567	-0-	21673	2			N	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283847 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7400 - 13187

11	20730	X	20166	-0-	-564	-0-	20166	2			N	-0-					-0-
12	21297	X	20697	-0-	-600	-0-	20697	2			N	-0-					-0-
01	21297	X	20314	-0-	-983	-0-	20314	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	18005	-0-	-1231	-0-	18005	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	19857	-0-	-1223	-0-	19857	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	19183	-0-	-977	-0-	19183	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 18H RRCID -> 283943 COMPL. DATE 11/19/2020 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7290 - 12126

11	19080	X	17683	-0-	-1397	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
12	19530	X	18257	-0-	-1273	-0-	18257	2			N	-0-					-0-
01	19530	X	18254	-0-	-1276	-0-	18254	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	16197	-0-	-995	-0-	16197	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	10856	-0-	-8085	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17628	-0-	-42	-0-	17628	2			N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. GU (AW) WELL #: 19H RRCID -> 284017 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7827 - 12109

11	6930	X	5254	-0-	-1676	-0-	1184	1	4070	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	5779	-0-	-1382	-0-	1221	1	4558	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	5693	-0-	-11	-0-	1197	1	4496	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4321	-0-	-803	-0-	994	1	3327	2	N	-0-					-0-
03	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	14511	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4902	-0-	-678	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 6H RRCID -> 284078 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7585 - 13417

11	14520	X	14074	-0-	-446	-0-	14074	2			Y	-0-					-0-
12	14818	X	14506	-0-	-312	-0-	14506	2			Y	-0-					-0-
01	14818	X	11343	-0-	-3475	-0-	11343	2			Y	-0-					-0-
02	13384	X	5432	-0-	-7952	-0-	5432	2			Y	-0-					-0-
03	14694	X	9398	-0-	-5296	-0-	9398	2			Y	-0-					-0-
04	14070	X	9667	-0-	-4403	-0-	9667	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
SLAY, C. W. (AW) A 17H WELL #: 17H RRCID -> 284137 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7465 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	9856	-0-	-1574	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10677	-0-	-979	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	11168	-0-	-426	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
02	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
03	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	11452	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10685	-0-	-115	-0-	10685	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 284139 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7466 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10299	-0-	-981	-0-	10299	2			Y	-0-					-0-
12	11656	X	11052	-0-	-604	-0-	11052	2			Y	-0-					-0-
01	11532	X	6523	-0-	-5009	-0-	6523	2			Y	-0-					-0-
02	10332	X	2347	-0-	-7985	-0-	2347	2			Y	-0-					-0-
03	11222	X	1587	-0-	-9635	-0-	1587	2			Y	-0-					-0-
04	10710	X	3125	-0-	-7585	-0-	3125	2			Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. (AW) WELL #: 18H RRCID -> 284206 COMPL. DATE 02/06/2018 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7384 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	14428	-0-	-572	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	14502	-0-	-874	-0-	14502	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	14420	-0-	-832	-0-	14420	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12796	-0-	-784	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13878	-0-	-1033	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	13507	-0-	-923	-0-	13507	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 10H RRCID -> 284966 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7306 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	12886	-0-	-1094	-0-	12886	2			Y	-0-					12
12	14012	X	12819	-0-	-1193	-0-	12819	2			Y	-0-					12
01	13981	X	12798	-0-	-1183	-0-	12798	2			Y	-0-					12
02	12236	X	11366	-0-	-870	-0-	11366	2			Y	-0-					12
03	13361	X	12641	-0-	-720	-0-	12641	2			Y	-0-					12
04	12900	X	11942	-0-	-958	-0-	11942	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 11H RRCID -> 284967 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7630 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	11927	-0-	-823	-0-	11927	2			Y	-0-					2
12	12710	X	12124	-0-	-586	-0-	12124	2			Y	-0-					2
01	12524	X	11058	-0-	-1466	-0-	11058	2			Y	-0-					2
02	11228	X	8755	-0-	-2473	-0-	8755	2			Y	-0-					2
03	12400	X	10301	-0-	-2099	-0-	10301	2			Y	-0-					2
04	11940	X	9874	-0-	-2066	-0-	9874	2			Y	-0-					2

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 12H RRCID -> 284968 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7592 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15420	X	14275	-0-	-1145	-0-	14275	2			N	-0-					-0-
12	15469	X	14518	-0-	-951	-0-	14486	2	32	9	N	29	27	1			2
01	15469	X	14828	-0-	-641	-0-	14828	2			N	-0-	2	1			-0-
02	13608	X	13461	-0-	-147	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	15086	X	15086	-0-	-0-	-0-	15086	2			N	-0-					-0-
04	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	14569	2	22	9	N	20	20	1			-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 13H RRCID -> 284989 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7292 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17820	X	17103	-0-	-717	-0-	17103	2			N	-0-					4
12	18104	X	17642	-0-	-462	-0-	17594	2	48	9	N	44	41	1			7
01	17763	X	17245	-0-	-518	-0-	17245	2			N	-0-	3	1			4
02	16044	X	15037	-0-	-1007	-0-	15037	2			N	-0-					4
03	17670	X	16384	-0-	-1286	-0-	16384	2			N	-0-					4
04	17100	X	15888	-0-	-1212	-0-	15885	2	3	9	N	3	3	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 12H RRCID -> 285087 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7365 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	12773	-0-	-7	-0-	12773	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	13025	-0-	-57	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12487	-0-	-502	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11128	-0-	-800	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	12301	-0-	-905	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12249	-0-	-531	-0-	12249	2			N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 13H RRCID -> 285088 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7005 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11914	X	11914	-0-	-0-	-0-	11914	2			N	-0-					22
12	11904	X	11005	-0-	-899	-0-	11005	2			N	-0-					22
01	11997	X	11088	-0-	-909	-0-	11088	2			N	-0-					22
02	11116	X	9714	-0-	-1402	-0-	9714	2			N	-0-					22
03	12307	X	10915	-0-	-1392	-0-	10915	2			N	-0-					22
04	11910	X	11074	-0-	-836	-0-	11074	2			N	-0-					22

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 14H RRCID -> 285089 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7190 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11850	X	9232	-0-	-2618	-0-	9232	2			N	-0-					25
12	11873	X	10874	-0-	-999	-0-	10874	2			N	-0-					25
01	11873	X	11038	-0-	-835	-0-	11038	2			N	-0-					25
02	10304	X	9750	-0-	-554	-0-	9750	2			N	-0-					25
03	11408	X	10644	-0-	-764	-0-	10644	2			N	-0-					25
04	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					25

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 16H RRCID -> 285090 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7475 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7565	-0-	-985	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7879	-0-	-739	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	6883	-0-	-1735	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5764	-0-	-1768	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7182	-0-	-878	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6842	-0-	-778	-0-	6842	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 15H RRCID -> 285091 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7450 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	11385	-0-	-135	-0-	11385	2			N	-0-					32
12	11904	X	11501	-0-	-403	-0-	11501	2			N	-0-					32
01	11842	X	11278	-0-	-564	-0-	11278	2			N	-0-					32
02	10640	X	9368	-0-	-1272	-0-	9368	2			N	-0-					32
03	11780	X	10311	-0-	-1469	-0-	10311	2			N	-0-					32
04	11400	X	10031	-0-	-1369	-0-	10031	2			N	-0-					32

WCCO 4 - J. P. FITCH (AW) WELL #: 17H RRCID -> 285092 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7480 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9922	-0-	-188	-0-	9922	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10006	-0-	-348	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
01	9672	X	9647	-0-	-25	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8539	-0-	-729	-0-	8539	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9200	-0-	-1061	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9230	-0-	-700	-0-	9230	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 12H RRCID -> 285561 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6750 - 12117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10185	-0-	-945	-0-	540	1	9645	2	Y	-0-					3
12	10850	X	10467	-0-	-383	-0-	558	1	9781	2	Y	116					119
							128	9									
01	10850	X	10403	-0-	-447	-0-	558	1	9830	2	Y	14					133
							15	9									
02	9800	X	7841	-0-	-1959	-0-	504	1	7276	2	Y	55					188
							61	9									
03	10850	X	9432	-0-	-1418	-0-	558	1	8826	2	Y	44	183	1			49
							48	9									
04	10200	X	9668	-0-	-532	-0-	540	1	9128	2	Y	-0-					49

BOWLES, D. T. 'A' (AW) WELL #: 11H RRCID -> 285617 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6770 - 12172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	11759	-0-	-1501	-0-	11759	2			Y	-0-					-0-
12	12710	X	12622	-0-	-88	-0-	12433	2	189	9	Y	172					172
01	12493	X	11684	-0-	-809	-0-	11574	2	110	9	Y	100	206	1			66
02	11144	X	10386	-0-	-758	-0-	10261	2	125	9	Y	114					180
03	12617	X	12146	-0-	-471	-0-	12036	2	110	9	Y	100	208	1			72
04	12210	X	10766	-0-	-1444	-0-	10764	2	2	9	Y	2					74

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 9H RRCID -> 286039 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7532 - 13241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17160	X	15621	-0-	-1539	-0-	15559	2	62	9	N	56	56	1			-0-
12	17236	X	13508	-0-	-3728	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	15090	-0-	-1991	-0-	15090	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	13482	-0-	-1106	-0-	13482	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	14567	-0-	-1584	-0-	14567	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14913	-0-	-717	-0-	14913	2			N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 10H RRCID -> 286040 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7511 - 11858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	14122	-0-	-908	-0-	14083	2	39	9	N	35	35	1			-0-
12	15159	X	14691	-0-	-468	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
01	14973	X	14278	-0-	-695	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12587	-0-	-937	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13946	-0-	-748	-0-	13946	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	14068	-0-	-152	-0-	13948	2	120	9	N	109	109	1			-0-

TAYLOR, DAN (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286041 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7485 - 12237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10654	-0-	-746	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	10787	-0-	-683	-0-	10787	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10785	-0-	-623	-0-	10785	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9553	-0-	-751	-0-	9553	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10611	-0-	-487	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10077	-0-	-573	-0-	10077	2			N	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286085 COMPL. DATE 12/30/2018 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6890 - 11768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	3819	-0-	-2451	-0-	731	1	3088	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3930	-0-	-162	-0-	755	1	3175	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3112	-0-	-1135	-0-	755	1	2357	2	N	-0-					-0-
02	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	682	1	3183	2	N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	755	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	731	1	3170	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286090 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6920 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14790	X	14119	-0-	-671	-0-	14119	2			Y	-0-					-0-
12	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	14344	2			Y	-0-					-0-
01	14291	X	13729	-0-	-562	-0-	13729	2			Y	-0-					-0-
02	12908	X	10700	-0-	-2208	-0-	10700	2			Y	-0-					-0-
03	14291	X	12912	-0-	-1379	-0-	12912	2			Y	-0-					-0-
04	13830	X	13819	-0-	-11	-0-	13819	2			Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286150 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7009 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14310	X	13754	-0-	-556	-0-	13754	2			Y	-0-					-0-
12	14415	X	12710	-0-	-1705	-0-	12710	2			Y	-0-					-0-
01	14198	X	12262	-0-	-1936	-0-	12262	2			Y	-0-					-0-
02	12824	X	11231	-0-	-1593	-0-	11231	2			Y	-0-					-0-
03	14198	X	11796	-0-	-2402	-0-	11796	2			Y	-0-					-0-
04	13740	X	12678	-0-	-1062	-0-	12678	2			Y	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 7H RRCID -> 286195 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8468 - 10954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9032	-0-	-508	-0-	9032	2			N	-0-					8
12	9672	X	8825	-0-	-847	-0-	8825	2			N	-0-					8
01	9672	X	9016	-0-	-656	-0-	9016	2			N	-0-					8
02	8708	X	7997	-0-	-711	-0-	7997	2			N	-0-					8
03	9517	X	9219	-0-	-298	-0-	9134	2	85	9	N	77	77	1			8
04	9030	X	8649	-0-	-381	-0-	8649	2			N	-0-					8

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 7H RRCID -> 286676 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7396 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	258	1	2703	2	N	-0-					38
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	267	1	2479	2	N	-0-					38
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	267	1	2343	2	N	47	50	1			35
							52	9									
02	2296	N	1525	-0-	-771	-0-	241	1	1284	2	N	-0-					35
03	2542	N	1769	-0-	-773	-0-	267	1	1502	2	N	-0-					35
04	2460	N	1601	-0-	-859	-0-	258	1	1343	2	N	-0-					35

ASKEY, W. A. WELL #: 10H RRCID -> 286714 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7370 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17760	X	17059	-0-	-701	-0-	17059	2			N	-0-					4
12	18352	X	17314	-0-	-1038	-0-	17314	2			N	-0-					4
01	18352	X	17374	-0-	-978	-0-	17374	2			N	-0-					4
02	16492	X	15316	-0-	-1176	-0-	15316	2			N	-0-					4
03	17701	X	16741	-0-	-960	-0-	16741	2			N	-0-					4
04	17070	X	16002	-0-	-1068	-0-	16002	2			N	-0-					4

BROWN, AGNES (AW) WELL #: 8H RRCID -> 286715 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7640 - 12044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19200	X	17796	-0-	-1404	-0-	17796	2			N	-0-					17
12	19561	X	18782	-0-	-779	-0-	18610	2	172	9	N	156	173	1			-0-
01	19344	X	18725	-0-	-619	-0-	18645	2	80	9	N	73	73	1			-0-
02	17472	X	16786	-0-	-686	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	18665	-0-	-121	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17873	-0-	-307	-0-	17686	2	187	9	N	170	170	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
BROWN, AGNES (AW) WELL #: 6H RRCID -> 286716 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7394 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17040	X	15724	-0-	-1316	-0-	15724	2			N	-0-					38
12	17112	X	16818	-0-	-294	-0-	16613	2	205	9	N	186					224
01	16771	X	16375	-0-	-396	-0-	16375	2			N	-0-	179	1			45
02	14952	X	14395	-0-	-557	-0-	14395	2			N	-0-					45
03	16833	X	16676	-0-	-157	-0-	16676	2			N	-0-					45
*04	16781	X	16781	-0-	-0-	-0-	16781	2			N	-0-					45

ASKEY, W. A. (AW) WELL #: 11H RRCID -> 286885 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7705 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26910	X	25751	-0-	-1159	-0-	25751	2			N	-0-					-0-
12	27497	X	26866	-0-	-631	-0-	26843	2	23	9	N	21	20	1			1
01	27497	X	26476	-0-	-1021	-0-	26476	2			N	-0-	1	1			-0-
02	24472	X	23807	-0-	-665	-0-	23807	2			N	-0-					-0-
03	27399	X	27399	-0-	-0-	-0-	27399	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	26000	-0-	-10	-0-	25960	2	40	9	N	36	36	1			-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 7H RRCID -> 287361 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7207 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17250	X	16238	-0-	-1012	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	16664	-0-	-1192	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
01	17856	X	16508	-0-	-1348	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	15079	-0-	-1049	-0-	15079	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	16816	-0-	-296	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
04	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	16424	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 15H RRCID -> 287362 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7380 - 17392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19620	X	18599	-0-	-1021	-0-	18599	2			Y	-0-					12
12	20150	X	19110	-0-	-1040	-0-	19110	2			Y	-0-					12
01	20057	X	18806	-0-	-1251	-0-	18806	2			Y	-0-					12
02	17864	X	16689	-0-	-1175	-0-	16689	2			Y	-0-					12
03	19406	X	18194	-0-	-1212	-0-	18194	2			Y	-0-					12
04	18600	X	17060	-0-	-1540	-0-	17060	2			Y	-0-					12

MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 14H RRCID -> 287364 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8064 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11760	X	10939	-0-	-821	-0-	10939	2			Y	-0-					5
12	11904	X	11366	-0-	-538	-0-	11366	2			Y	-0-					5
01	11904	X	11304	-0-	-600	-0-	11304	2			Y	-0-					5
02	10500	X	10128	-0-	-372	-0-	10128	2			Y	-0-					5
03	11408	X	10985	-0-	-423	-0-	10985	2			Y	-0-					5
04	11010	X	10579	-0-	-431	-0-	10579	2			Y	-0-					5

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287488 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7320 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15840	X	15119	-0-	-721	-0-	15119	2			N	-0-					-0-
12	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	15898	2			N	-0-					-0-
01	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	15666	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	14124	-0-	-16	-0-	14124	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14472	-0-	-1431	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	14348	-0-	-1042	-0-	14348	2			N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD A (AW) WELL #: 6H RRCID -> 287580 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7215 - 16741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22560	X	20680	-0-	-1880	-0-	20680	2			N	-0-					10
12	23312	X	20852	-0-	-2460	-0-	20852	2			N	-0-					10
01	23312	X	20591	-0-	-2721	-0-	20591	2			N	-0-					10
02	20608	X	18946	-0-	-1662	-0-	18946	2			N	-0-					10
03	22041	X	21444	-0-	-597	-0-	21444	2			N	-0-					10
04	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
MCCURDY, FLOYD (AW) WELL #: 16H RRCID -> 287789 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7323 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17940	X	17536	-0-	-404	-0-	17536	2			Y	-0-					-0-
12	18538	X	18095	-0-	-443	-0-	18095	2			Y	-0-					-0-
01	18259	X	17762	-0-	-497	-0-	17762	2			Y	-0-					-0-
02	16380	X	15980	-0-	-400	-0-	15980	2			Y	-0-					-0-
03	18135	X	17372	-0-	-763	-0-	17372	2			Y	-0-					-0-
04	17550	X	16514	-0-	-1036	-0-	16514	2			Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 4H RRCID -> 287901 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7935 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22080	X	21250	-0-	-830	-0-	21198	2	52	9	N	47	58	1			7
12	22816	X	21782	-0-	-1034	-0-	21757	2	25	9	N	23					30
01	22816	X	21253	-0-	-1563	-0-	21253	2			N	-0-					30
02	20384	X	19512	-0-	-872	-0-	19394	2	118	9	N	107	85	1			52
03	22320	X	21186	-0-	-1134	-0-	21134	2	52	9	N	47	87	1			12
04	21240	X	20698	-0-	-542	-0-	20678	2	20	9	N	18					30

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 5H RRCID -> 287902 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7903 - 14199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20430	X	19191	-0-	-1239	-0-	19138	2	53	9	N	48	53	1			3
12	20925	X	19381	-0-	-1544	-0-	19346	2	35	9	N	32					35
01	20646	X	19554	-0-	-1092	-0-	19554	2			N	-0-					35
02	17920	X	17606	-0-	-314	-0-	17536	2	70	9	N	64	50	1			49
03	19840	X	18868	-0-	-972	-0-	18828	2	40	9	N	36	64	1			21
04	19200	X	18308	-0-	-892	-0-	18291	2	17	9	N	15					36

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 7H RRCID -> 287904 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7862 - 11964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15540	X	13999	-0-	-1541	-0-	13944	2	55	9	N	50	68	1			5
12	15934	X	14340	-0-	-1594	-0-	14296	2	44	9	N	40					45
01	15593	X	12945	-0-	-2648	-0-	12945	2			N	-0-					45
02	13580	X	12976	-0-	-604	-0-	12860	2	116	9	N	105	43	1			107
03	14787	X	14043	-0-	-744	-0-	14010	2	33	9	N	30	73	1			64
04	14010	X	13690	-0-	-320	-0-	13676	2	14	9	N	13					77

MCRAE, L. DEUSSEN (AW) WELL #: 6H RRCID -> 288137 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7447 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18330	X	17897	-0-	-433	-0-	17860	2	37	9	N	34	91	1			8
12	19189	X	18266	-0-	-923	-0-	18234	2	32	9	N	29					37
01	19189	X	17848	-0-	-1341	-0-	17807	2	41	9	N	37					74
02	17332	X	16028	-0-	-1304	-0-	15962	2	66	9	N	60	86	1			48
03	18879	X	17774	-0-	-1105	-0-	17673	2	101	9	N	92	140	1			-0-
04	17910	X	16188	-0-	-1722	-0-	16157	2	31	9	N	28					28

CARTER, WINFORD W. (AW) WELL #: 3H RRCID -> 288347 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7345 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8880	X	3822	-0-	-5058	-0-	172	1	3650	2	N	-0-					50
12	9176	X	7411	-0-	-1765	-0-	267	1	7144	2	N	-0-					50
01	9176	X	8256	-0-	-920	-0-	267	1	7977	2	N	11					61
							12	9									
02	7112	X	5484	-0-	-1628	-0-	241	1	5225	2	N	16					77
							18	9									
03	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	267	1	8426	2	N	8					85
							9	9									
04	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	258	1	8219	2	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

NELON, G. E. (AW) WELL #: 2H RRCID -> 288543 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6712 - 14191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29070	X	27826	-0-	-1244	-0-	27764	2	62	9	N	56					181
12	29667	X	28541	-0-	-1126	-0-	28483	2	58	9	N	53	191	1			43
01	29016	X	28671	-0-	-345	-0-	28603	2	68	9	N	62					105
02	26208	X	23453	-0-	-2755	-0-	23443	2	10	9	N	9					114
*03	29016	X	1267	-0-	-27749	-0-	1266	2	1	9	N	1					115
04	27840	X	12667	-0-	-15173	-0-	12659	2	8	9	N	7					122

CARTER, WINFORD W. WELL #: 2H RRCID -> 288547 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 7798 - 12324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16860	X	16674	-0-	-186	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
12	17391	X	16546	-0-	-845	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
01	17391	X	16141	-0-	-1250	-0-	16124	2	17	9	N	15					15
02	15708	X	14458	-0-	-1250	-0-	14443	2	15	9	N	14					29
03	17236	X	15548	-0-	-1688	-0-	15541	2	7	9	N	6					35
04	16680	X	14753	-0-	-1927	-0-	14753	2			N	-0-					35

NELON, G. E. (AW) WELL #: 1H RRCID -> 288873 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6767 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30780	X	29657	-0-	-1123	-0-	29581	2	76	9	N	69					157
12	31806	X	30235	-0-	-1571	-0-	30149	2	86	9	N	78	173	1			62
01	31806	X	30111	-0-	-1695	-0-	30031	2	80	9	N	73					135
02	28420	X	21997	-0-	-6423	-0-	21921	2	76	9	N	69	166	1			38
03	31000	X	511	-0-	-30489	-0-	511	2			N	-0-					38
04	29670	X	16997	-0-	-12673	-0-	16995	2	2	9	N	2					40

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 26H RRCID -> 293682 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7747 - 16392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47640	X	42921	-0-	-4719	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
12	48143	X	42786	-0-	-5357	-0-	42786	2			N	-0-					-0-
01	47275	X	42594	-0-	-4681	-0-	42594	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	37279	-0-	-4273	-0-	37279	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	41657	-0-	-3231	-0-	41657	2			N	-0-					-0-
04	42930	X	15941	-0-	-26989	-0-	15941	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 27H RRCID -> 293836 COMPL. DATE 07/10/2022 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7683 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36450	X	33426	-0-	-3024	-0-	33426	2			N	-0-					-0-
12	37386	X	34147	-0-	-3239	-0-	34147	2			N	-0-					-0-
01	36642	X	34275	-0-	-2367	-0-	34275	2			N	-0-					-0-
02	33096	X	30880	-0-	-2216	-0-	30880	2			N	-0-					-0-
03	35371	X	33797	-0-	-1574	-0-	33797	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	18990	-0-	-14430	-0-	18990	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE (AW) WELL #: 25H RRCID -> 294033 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7644 - 16241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47040	X	43018	-0-	-4022	-0-	43018	2			N	-0-					-0-
12	47988	X	44244	-0-	-3744	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
01	46934	X	43378	-0-	-3556	-0-	43378	2			N	-0-					-0-
02	42392	X	37742	-0-	-4650	-0-	37742	2			N	-0-					-0-
03	45725	X	41107	-0-	-4618	-0-	41107	2			N	-0-					-0-
04	43020	X	39918	-0-	-3102	-0-	39918	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE WELL #: 28H RRCID -> 294144 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7897 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26460	X	21965	-0-	-4495	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
12	25916	X	23155	-0-	-2761	-0-	23155	2			N	-0-					-0-
01	25048	X	22588	-0-	-2460	-0-	22588	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	19848	-0-	-2580	-0-	19848	2			N	-0-					-0-
03	23157	X	14241	-0-	-8916	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	2	-0-	-22408	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

DCCO 3 - GORDON MOORE A (AW) WELL #: 22H RRCID -> 294284 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7596 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76170	X	22247	-0-	-53923	-0-	22247	2			N	-0-					-0-
12	70277	X	5542	-0-	-64735	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
01	70277	X	-0-	-0-	-70277	-0-					N	-0-					-0-
02	20776	X	-0-	-0-	-20776	-0-					N	-0-					-0-
03	23002	X	-0-	-0-	-23002	-0-					N	-0-					-0-
04	22260	X	-0-	-0-	-22260	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE B (AW) WELL #: 23H RRCID -> 294423 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7615 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42330	X	28251	-0-	-14079	-0-	28251	2			N	-0-					-0-
12	42625	X	29460	-0-	-13165	-0-	29460	2			N	-0-					-0-
01	37448	X	34790	-0-	-2658	-0-	34790	2			N	-0-					-0-
02	34590	X	34590	-0-	-0-	-0-	34590	2			N	-0-					-0-
03	35523	X	35523	-0-	-0-	-0-	35523	2			N	-0-					-0-
04	36757	X	36757	-0-	-0-	-0-	36757	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294615 COMPL. DATE 10/09/2024 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7114 - 14411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141120	X	4888	-0-	-136232	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	145824	X	116689	-0-	-29135	-0-	116689	2			N	-0-					-0-
01	145824	X	95708	-0-	-50116	-0-	95708	2			N	-0-					-0-
02	72123	X	72123	-0-	-0-	-0-	72123	2			N	-0-					-0-
03	116684	X	70289	-0-	-46395	-0-	70289	2			N	-0-					-0-
04	112920	X	61421	-0-	-51499	-0-	61421	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294616 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7544 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31860	X	29655	-0-	-2205	-0-	29655	2			N	-0-					-0-
12	32054	X	30520	-0-	-1534	-0-	30520	2			N	-0-					-0-
01	32023	X	29735	-0-	-2288	-0-	29735	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	27110	-0-	-1226	-0-	27110	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	29130	-0-	-1529	-0-	29130	2			N	-0-					-0-
04	29670	X	27821	-0-	-1849	-0-	27821	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294624 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7466 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49110	X	43590	-0-	-5520	-0-	43590	2			N	-0-					-0-
12	49662	X	43955	-0-	-5707	-0-	43955	2			N	-0-					-0-
01	48267	X	43054	-0-	-5213	-0-	43054	2			N	-0-					-0-
02	42756	X	38914	-0-	-3842	-0-	38914	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	41248	-0-	-4911	-0-	41248	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	39899	-0-	-3691	-0-	39899	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294650 COMPL. DATE 10/15/2024 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7076 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155670	X	119	-0-	-155551	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	160859	X	123317	-0-	-37542	-0-	123317	2			N	-0-					-0-
01	160859	X	104669	-0-	-56190	-0-	104669	2			N	-0-					-0-
02	89803	X	89803	-0-	-0-	-0-	89803	2			N	-0-					-0-
03	123318	X	89194	-0-	-34124	-0-	89194	2			N	-0-					-0-
04	119340	X	83540	-0-	-35800	-0-	83540	2			N	-0-					-0-

NELL HUDDLESTON D 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294651 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7117 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150300	X	-0-	-0-	-150300	-0-					N	-0-					-0-
12	155310	X	101154	-0-	-54156	-0-	101154	2			N	-0-					-0-
01	155310	X	99269	-0-	-56041	-0-	99269	2			N	-0-					-0-
02	81807	X	81807	-0-	-0-	-0-	81807	2			N	-0-					-0-
03	101153	X	85118	-0-	-16035	-0-	85118	2			N	-0-					-0-
04	97890	X	79288	-0-	-18602	-0-	79288	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
NELL HUDDLESTON D 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294652 COMPL. DATE 10/05/2024 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7408 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	93630	X	-0-	-0-	-93630	-0-					N	-0-					-0-
12	96751	X	73250	-0-	-23501	-0-	73250	2			N	-0-					-0-
01	96751	X	58431	-0-	-38320	-0-	58431	2			N	-0-					-0-
02	46000	X	46000	-0-	-0-	-0-	46000	2			N	-0-					-0-
03	73253	X	42490	-0-	-30763	-0-	42490	2			N	-0-					-0-
04	70890	X	35194	-0-	-35696	-0-	35194	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 294661 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7722 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37050	X	33825	-0-	-3225	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
12	37386	X	34279	-0-	-3107	-0-	34279	2			N	-0-					-0-
01	36270	X	33320	-0-	-2950	-0-	33320	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	29786	-0-	-2974	-0-	29786	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	32542	-0-	-2922	-0-	32542	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	30928	-0-	-2912	-0-	30928	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 12H RRCID -> 294687 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7030 - 16411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29400	X	26709	-0-	-2691	-0-	26709	2			N	-0-					-0-
12	29760	X	26730	-0-	-3030	-0-	26730	2			N	-0-					-0-
01	28737	X	25973	-0-	-2764	-0-	25973	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	23231	-0-	-2529	-0-	23231	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	25474	-0-	-2488	-0-	25474	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	24581	-0-	-2119	-0-	24581	2			N	-0-					-0-

WCCO 4 - M L PATTERSON (AW) WELL #: 11H RRCID -> 294734 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7510 - 16111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30240	X	27241	-0-	-2999	-0-	27241	2			N	-0-					-0-
12	31093	X	27780	-0-	-3313	-0-	27780	2			N	-0-					-0-
01	30566	X	26587	-0-	-3979	-0-	26587	2			N	-0-					-0-
02	26936	X	24024	-0-	-2912	-0-	24024	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	26570	-0-	-1795	-0-	26570	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	25635	-0-	-1605	-0-	25635	2			N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 294777 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7929 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	48570	X	42359	-0-	-6211	-0-	42359	2			N	-0-					-0-
12	49135	X	43304	-0-	-5831	-0-	43304	2			N	-0-					-0-
01	47802	X	42486	-0-	-5316	-0-	42486	2			N	-0-					-0-
02	42504	X	38412	-0-	-4092	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	42325	-0-	-2346	-0-	42325	2			N	-0-					-0-
04	42360	X	40131	-0-	-2229	-0-	40131	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 32 (AW) WELL #: U 32H RRCID -> 295188 COMPL. DATE 10/22/2024 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7935 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145806	X	63223	-0-	-82583	-0-	63223	2			N	-0-					-0-
12	89776	X	59594	-0-	-30182	-0-	59594	2			N	-0-					-0-
01	89776	X	53823	-0-	-35953	-0-	53823	2			N	-0-					-0-
02	81088	X	45535	-0-	-35553	-0-	45535	2			N	-0-					-0-
03	73408	X	48386	-0-	-25022	-0-	48386	2			N	-0-					-0-
04	63210	X	45019	-0-	-18191	-0-	45019	2			N	-0-					-0-

DCCO 3 - GORDON MOORE 31 (AW) WELL #: 31H RRCID -> 295298 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7804 - 17751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54150	X	42522	-0-	-11628	-0-	42522	2			N	-0-					-0-
12	54219	X	44775	-0-	-9444	-0-	44775	2			N	-0-					-0-
01	54219	X	43084	-0-	-11135	-0-	43084	2			N	-0-					-0-
02	42756	X	37730	-0-	-5026	-0-	37730	2			N	-0-					-0-
03	47337	X	40473	-0-	-6864	-0-	40473	2			N	-0-					-0-
04	43320	X	38224	-0-	-5096	-0-	38224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504

RCB LTD 2 (AW) WELL #: 2H RRCID -> 295579 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8135 - 15998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	76800	X	41373	-0-	-35427	-0-	41373	2			N	-0-					-0-
12	79360	X	137	-0-	-79223	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	79360	X	53824	-0-	-25536	-0-	53824	2			N	-0-					-0-
02	65576	X	59094	-0-	-6482	-0-	59094	2			N	-0-					-0-
03	68727	X	63881	-0-	-4846	-0-	63881	2			N	-0-					-0-
04	58813	X	58813	-0-	-0-	-0-	58813	2			N	-0-					-0-

RCB LTD 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 295635 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8115 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90360	X	50515	-0-	-39845	-0-	50515	2			N	-0-					-0-
12	90551	X	28316	-0-	-62235	-0-	28316	2			N	-0-					-0-
01	89559	X	87986	-0-	-1573	-0-	87986	2			N	-0-					-0-
02	78204	X	75374	-0-	-2830	-0-	75374	2			N	-0-					-0-
03	84289	X	79145	-0-	-5144	-0-	79145	2			N	-0-					-0-
04	85140	X	74779	-0-	-10361	-0-	74779	2			N	-0-					-0-

MABEL MCCANN A (AW) WELL #: 2H RRCID -> 296766 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7745 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		29154	-0-	29154	29154	27254	2	1900	9	N	1727	1727	1			-0-
02	157627	X	128473	-0-	-29154	-0-	122004	2	6469	9	N	5881	5881	1			-0-
03	131288	X	131288	-0-	-0-	-0-	127530	2	3758	9	N	3416	3401	1			15
04	106555	X	106555	-0-	-0-	-0-	104355	2	2200	9	N	2000	1987	1			28

MABEL MCCANN B (AW) WELL #: 3H RRCID -> 296798 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7793 - 18494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		65534	-0-	65534	65534	59583	2	5951	9	N	5410	5410	1			-0-
02	199964	X	134430	-0-	-65534	-0-	126790	2	7640	9	N	6945	6945	1			-0-
03	107709	X	107709	-0-	-0-	-0-	103338	2	4371	9	N	3974	3877	1			97
04	94920	X	85206	-0-	-9714	-0-	82675	2	2531	9	N	2301	2241	1			157

MABEL MCCANN C (AW) WELL #: 4H RRCID -> 296898 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7732 - 16333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		17488	-0-	17488	17488	14873	2	2615	9	N	2377	2314	1			63
01	14B2 EXT		90285	-0-	90285	107773	81441	2	8844	9	N	8040	8044	1			59
02	197383	X	89610	-0-	-107773	-0-	85026	2	4584	9	N	4167	4226	1			-0-
03	82944	X	82944	-0-	-0-	-0-	79773	2	3171	9	N	2883	2759	1			124
04	70239	X	70239	-0-	-0-	-0-	67966	2	2273	9	N	2066	2038	1			152

COLE FRAZIER 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 298817 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8039 - 17073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	165890	-0-	165890	165890	165890	2			N	-0-					-0-
02	0	W	177949	-0-	177949	343839	177949	2			N	-0-					-0-
03	0	W	179240	-0-	179240	523079	179240	2			N	-0-					-0-
04	0	W	146667	-0-	146667	669746	146667	2			N	-0-					-0-

COLE FRAZIER 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 298818 COMPL. DATE 12/23/2024 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8069 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	164569	X	164569	-0-	-0-	-0-	164569	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		185860	-0-	185860	185860	185860	2			N	-0-					-0-
*03	365718	X	179858	-0-	-185860	-0-	179858	2			N	-0-					-0-
*04	155038	X	155038	-0-	-0-	-0-	155038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
POOL B 13 (AW) WELL #: 13H RRCID -> 299010 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7149 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		33177	-0-	33177	33177	33177	2			N	-0-					-0-
*03	134406	X	101229	-0-	-33177	-0-	101229	2			N	-0-					-0-
04	86438	X	86438	-0-	-0-	-0-	86438	2			N	-0-					-0-

POOL B 10 (AW) WELL #: 10H RRCID -> 299064 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7214 - 15548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		18147	-0-	18147	18147	18147	2			N	-0-					-0-
03	121675	X	103528	-0-	-18147	-0-	103528	2			N	-0-					-0-
04	113070	X	85022	-0-	-28048	-0-	85022	2			N	-0-					-0-

POOL B 12 (AW) WELL #: 12H RRCID -> 299089 COMPL. DATE 12/14/2024 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7879 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		18200	-0-	18200	18200	18200	2			N	-0-					-0-
03	121354	X	103154	-0-	-18200	-0-	103154	2			N	-0-					-0-
04	96732	X	96732	-0-	-0-	-0-	96732	2			N	-0-					-0-

POOL B 11 (AW) WELL #: 11H RRCID -> 299160 COMPL. DATE 12/07/2024 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7464 - 14701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		33402	-0-	33402	33402	33402	2			N	-0-					-0-
03	147012	X	113610	-0-	-33402	-0-	113610	2			N	-0-					-0-
04	145710	X	95595	-0-	-50115	-0-	95595	2			N	-0-					-0-

G E NELON - WCCO 6 4 (AW) WELL #: 4H RRCID -> 299275 COMPL. DATE 01/16/2025 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6766 - 18163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	40104	X	NO RPT	-0-	-40104	-0-					N	NO RPT					-0-

G E NELON - WCCO 6 3 (AW) WELL #: 3H RRCID -> 299337 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6793 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	35802	X	NO RPT	-0-	-35802	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC //CONT.// 083268
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 239040 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11428 PERF. 9104 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRG LONE STAR LTD. 090870
ELKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2124	-0-	-66	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1670	-0-	-469	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1670	-0-	-562	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1873	-0-	-115	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1596	-0-	-574	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1508	-0-	-648	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184574 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6816 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1389	-0-	-171	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1002	-0-	-610	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	203	-0-	-1161	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	606	-0-	-682	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190089 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6778 - 7032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1664	-0-	-16	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1466	-0-	-301	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1403	-0-	-271	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1502	-0-	-38	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1750	-0-	-20	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	690	N	585	-0-	-105	-0-	585	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	924	-0-	-99	-0-	924	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	706	-0-	-627	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	812	-0-	-560	-0-	812	2			N	-0-					-0-
03	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
01	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	3			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1916	-0-	-99	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1840	-0-	-148	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1791	-0-	-131	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
04	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	1632	-0-	-216	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1603	-0-	-288	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
01	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1840	-0-	-113	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1697	-0-	-253	-0-	1697	3			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

11	1500	N	1490	-0-	-10	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
01	1364	N	1261	-0-	-103	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1185	-0-	-215	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 209466 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9578

11	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8625	-0-	-210	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	9032	-0-	-392	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8209	-0-	-303	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8382	-0-	-1042	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8732	-0-	-238	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-
12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1685	-0-	-79	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1783	-0-	-170	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

SANDSTORM "A" WELL #: 1 RRCID -> 210029 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6778 - 7030

11	3270	X	2904	-0-	-366	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2953	-0-	-147	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
01	2945	X	2802	-0-	-143	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2457	-0-	-259	-0-	2457	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2565	-0-	-345	-0-	2565	3			N	-0-					-0-

OLIVER WELL #: 1 RRCID -> 210030 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6682 - 6950

11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 210219 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 6700 - 8935

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210465 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6731 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1278	-0-	-150	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1413	-0-	-199	-0-	1413	3			N	-0-					-0-
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210630 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6711 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
01	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
02	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
03	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	1573	-0-	-2178	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2130	-0-	-1258	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-

BASHAM WELL #: 1H RRCID -> 220861 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8440 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	961	N	714	-0-	-247	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 220867 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7730 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	277	-0-	-413	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4087	-0-	987	987	4087	3			N	-0-					-0-
04	2669	N	1682	-0-	-987	-0-	1682	3			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2239	-0-	-221	-0-	2239	3			N	-0-					25
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					25
01	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					25
02	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			N	-0-					25
03	2666	N	2496	-0-	-170	-0-	2488	3	8	9	N	7					32
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					32

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
01	2170	N	1775	-0-	-395	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
03	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

CAMPBELL-CAUDLE WELL #: 1 H RRCID -> 230712 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8950 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2139	-0-	-171	-0-	2139	3			N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2208	-0-	-241	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1564	-0-	-424	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	1947	3			N	-0-					-0-

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1986	-0-	-234	-0-	1986	3			N	-0-					139
12	2077	N	1900	-0-	-177	-0-	1900	3			N	-0-					139
01	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	1997	3			N	-0-					139
02	1848	N	1679	-0-	-169	-0-	1679	3			N	-0-					139
03	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3			N	-0-					139
04	1920	N	1729	-0-	-191	-0-	1729	3			N	-0-					139

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					70
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1855	3	26	9	N	24					94
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					94
02	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3			N	-0-					94
03	3100	N	4981	-0-	1881	1881	4981	3			N	-0-					94
04	3000	N	3915	-0-	915	2796	3869	3	46	9	N	42					136

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 231730 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6810 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1567	-0-	-263	-0-	1567	3			N	-0-					174
12	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	1520	3			N	-0-					174
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					174
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					174
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3			N	-0-					174
04	1560	N	1529	-0-	-31	-0-	1529	3			N	-0-					174

NEW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4434	-0-	-516	-0-	4434	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4869	-0-	-184	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	1855	-0-	-2888	-0-	1855	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	840	-0-	-3444	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1594	-0-	-3273	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	4710	X	1200	-0-	-3510	-0-	1200	3			N	-0-					-0-

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4522	-0-	-188	-0-	4522	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	3849	-0-	-925	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
01	4991	X	1862	-0-	-3129	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
02	4508	X	1701	-0-	-2807	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	796	-0-	-4195	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	3184	-0-	-1346	-0-	3184	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2969	-0-	-91	-0-	2969	3			N	-0-					36
12	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3			N	-0-					36
01	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	3			N	-0-					36
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					36
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					36
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3			N	-0-					36

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4294	-0-	-116	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4461	-0-	-96	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3681	-0-	-323	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4059	-0-	-405	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3786	-0-	-534	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	19	-0-	-3761	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	3906	X	12	-0-	-3894	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	464	-0-	-2791	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3			N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-

PRATHER WELL #: 1 H RRCID -> 236311 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7370 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2317	-0-	-23	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			N	-0-					-0-
01	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1263	-0-	-893	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1961	-0-	-457	-0-	1961	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1608	-0-	-522	-0-	1608	3			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 236619 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7400 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3702	-0-	602	602	3702	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3090	-0-	-10	592	3090	2			N	-0-					-0-
02	2506	N	1914	-0-	-592	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3455	-0-	-295	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3359	-0-	-454	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3034	-0-	-410	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3528	-0-	-285	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3231	-0-	-219	-0-	3231	2			N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

ELKINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237693 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7200 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	8956	-0-	-933	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	9186	-0-	-858	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8091	-0-	-981	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8843	-0-	-1201	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8995	-0-	-635	-0-	8995	2			N	-0-					-0-

PANNELL WELL #: 1H RRCID -> 237788 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9390 - 10890

11	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	811	3			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

11	510	N	107	-0-	-403	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	992	N	250	-0-	-742	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	620	N	202	-0-	-418	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	78	-0-	-132	-0-	78	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 10184

11	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					47
12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	3			N	-0-					47
01	4402	X	3917	-0-	-485	-0-	3917	3			N	-0-					47
02	4228	X	3429	-0-	-799	-0-	3429	3			N	-0-					47
03	4681	X	4162	-0-	-519	-0-	4162	3			N	-0-					47
04	4530	X	3931	-0-	-599	-0-	3931	3			N	-0-					47

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

11	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
12	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5495	2			N	-0-					-0-
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4981	-0-	-506	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	3906	-0-	-1050	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4576	-0-	-911	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4594	-0-	-716	-0-	4594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238830 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4679	-0-	-91	-0-	4679	3			N	-0-					170
12	4898	X	4354	-0-	-544	-0-	4354	3			N	-0-					170
01	4898	X	4370	-0-	-528	-0-	4370	3			N	-0-					170
02	4424	X	4036	-0-	-388	-0-	4036	3			N	-0-					170
03	4836	X	4450	-0-	-386	-0-	4450	3			N	-0-					170
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3			N	-0-					170

ELKINS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 239223 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7420 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3373	-0-	-77	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3184	-0-	-288	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3142	-0-	-330	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2404	-0-	-732	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3259	-0-	-213	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3119	-0-	-241	-0-	3119	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 17 RRCID -> 241117 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7230 - 9459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
02	924	N	240	-0-	-684	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	224	-0-	-830	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	750	N	82	-0-	-668	-0-	82	2			N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 2 RRCID -> 241529 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 7600 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	5024	-0-	-46	-0-	5024	3			N	-0-					-0-
12	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5374	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5153	-0-	-210	-0-	5153	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3555	-0-	-1289	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	4642	-0-	-721	-0-	4642	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	5082	-0-	-108	-0-	5082	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					89
12	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					89
01	6107	X	5671	-0-	-436	-0-	5671	3			N	-0-					89
02	5516	X	4964	-0-	-552	-0-	4964	3			N	-0-					89
03	6169	X	6027	-0-	-142	-0-	6027	3			N	-0-					89
04	5970	X	5691	-0-	-279	-0-	5691	3			N	-0-					89

LAWRENCE WELL #: 1H RRCID -> 243330 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8962 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2523	-0-	-249	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2764	-0-	-305	-0-	2764	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2924	-0-	-46	-0-	2924	3			N	-0-					-0-

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246420 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
12	2573	X	2385	-0-	-188	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2694	-0-	-34	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
02	2464	X	2430	-0-	-34	-0-	2430	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	2664	-0-	-64	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	2402	-0-	-208	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2793	-0-	-276	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2928	-0-	-141	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2580	-0-	-192	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	1536	-0-	-1434	-0-	1536	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3631	-0-	-585	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	2318	-0-	-1867	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	1279	-0-	-2809	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2988	-0-	-1538	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3674	-0-	-706	-0-	3674	2			N	-0-					-0-

LITTLE, M. C. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246938 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8195 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1423	-0-	-137	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
01	1643	N	1014	-0-	-629	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	817	-0-	-499	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2630	-0-	-1000	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2003	-0-	-1779	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	202	-0-	-3580	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					-0-
03	3534	X	2875	-0-	-659	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2506	-0-	-134	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

ELKINS WELL #: 13 RRCID -> 247348 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7423 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2163	-0-	-447	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2061	-0-	-357	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1233	-0-	-751	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1754	-0-	-262	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					-0-
12	682	N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: 1H RRCID -> 248412 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8090 - 9800

11	5280	X	4561	-0-	-719	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4708	-0-	-438	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4638	-0-	-260	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	3935	-0-	-489	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
03	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	3			N	-0-					-0-

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

11	3360	X	2221	-0-	-1139	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2379	-0-	-690	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2323	-0-	-1025	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2198	-0-	-826	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2576	-0-	-772	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

11	1830	N	1693	-0-	-137	-0-	1693	3			N	-0-					70
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					70
01	1860	N	1695	-0-	-165	-0-	1695	3			N	-0-					70
02	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					70
03	1922	N	1909	-0-	-13	-0-	1909	3			N	-0-					70
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					70

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

11	1890	X	1601	-0-	-289	-0-	1601	3			N	-0-					124
12	2418	N	1993	-0-	-425	-0-	1993	3			N	-0-					124
01	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					124
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					124
03	1984	N	1815	-0-	-169	-0-	1815	3			N	-0-					124
04	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	1740	3			N	-0-					124

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

11	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					62
12	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					62
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			N	-0-					62
02	2268	N	1924	-0-	-344	-0-	1924	3			N	-0-					62
03	2511	N	2488	-0-	-23	-0-	2488	3			N	-0-					62
04	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					62

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

11	3390	X	3191	-0-	-199	-0-	3191	3			N	-0-					123
12	3503	X	3476	-0-	-27	-0-	3476	3			N	-0-					123
01	3503	X	3142	-0-	-361	-0-	3142	3			N	-0-					123
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	3			N	-0-					123
03	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3333	3			N	-0-					123
04	3360	X	3147	-0-	-213	-0-	3147	3			N	-0-					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	1789	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	1744	-0-	-271	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-

FEDERAL 1937 WELL #: 2 RRCID -> 253281 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6868 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3588	-0-	-566	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3545	-0-	-609	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2660	-0-	-1092	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3521	-0-	-261	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3257	-0-	-91	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2954	-0-	-394	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2589	-0-	-435	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2918	-0-	-337	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2318	-0-	-832	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					103
12	4681	X	4607	-0-	-74	-0-	4607	3			N	-0-					103
01	4681	X	4197	-0-	-484	-0-	4197	3			N	-0-					103
02	4228	X	3675	-0-	-553	-0-	3675	3			N	-0-					103
03	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	3			N	-0-					103
04	4470	X	4213	-0-	-257	-0-	4213	3			N	-0-					103

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2565	-0-	-375	-0-	2565	3			N	-0-					47
12	2881	N	2881	-0-	-0-	-0-	2881	3			N	-0-					47
01	2790	N	2555	-0-	-235	-0-	2555	3			N	-0-					47
02	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					47
03	3030	N	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					47
04	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	2930	3			N	-0-					47

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	3			N	-0-					46
12	5487	X	4792	-0-	-695	-0-	4792	3			N	-0-					46
01	5487	X	4931	-0-	-556	-0-	4931	3			N	-0-					46
02	4956	X	4317	-0-	-639	-0-	4317	3			N	-0-					46
03	5425	X	5392	-0-	-33	-0-	5240	3	152	9	N	138	175	1			9
04	5160	X	4949	-0-	-211	-0-	4949	3			N	-0-					9

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 263704 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7793 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					19
12	6200	X	6017	-0-	-183	-0-	6017	3			N	-0-					19
01	6200	X	5302	-0-	-898	-0-	5302	3			N	-0-					19
02	5656	X	4642	-0-	-1014	-0-	4642	3			N	-0-					19
03	6262	X	5635	-0-	-627	-0-	5635	3			N	-0-					19
04	6060	X	5322	-0-	-738	-0-	5322	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870
PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3478	-0-	-692	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3097	-0-	-1026	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4079	-0-	-137	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3275	-0-	-533	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3464	-0-	-752	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

NEW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272648 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7805 - 11275

11	5220	X	19	-0-	-5201	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	13	-0-	-4327	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	464	-0-	-3721	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
03	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
04	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	3			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

J.E. SMITH WELL #: 3H RRCID -> 284892 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 8345 - 9710

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRILEY OPERATING, LLC 093352
CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 2 RRCID -> 195289 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8520 - 7765

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024 - WELL PLUGGED 12/17/24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352
LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2024 - WELL PLUGGED 12/16/24

TURNER "A" WELL #: 4 RRCID -> 199080 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7486 - 7909

11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

HUEY, SALLY WELL #: 6 RRCID -> 212193 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7790 - 8614

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2024 - WELL PLUGGED 12/20/24

TURNER "A" WELL #: 9H RRCID -> 227828 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8050 - 10143

11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	3696	2			Y	-0-					-0-
01	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3299	-0-	-61	-0-	3299	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3323	-0-	-277	-0-	3323	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 10 H RRCID -> 230555 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8220 - 10562

11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3812	-0-	-125	-0-	3812	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3603	-0-	-334	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	2726	-0-	-830	-0-	2726	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3193	-0-	-651	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			Y	-0-					-0-
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			Y	-0-					-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			Y	-0-					-0-
02	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			Y	-0-					-0-
03	4960	X	4765	-0-	-195	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-

TURNER "A" WELL #: 12 H RRCID -> 236702 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8122 - 10336

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRILEY OPERATING, LLC //CONT.// 093352

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 6V RRCID -> 241262 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7760 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 253075 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7920 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	1000	-0-	-2630	-0-	1000	1			N	-0-					-0-
12	3751	X	659	-0-	-3092	-0-	659	1			N	-0-					-0-
01	658	X	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

MOORE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 253081 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8144 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	1			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	1			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC 100287
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL WELL #: 2 RRCID -> 209653 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7812 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

11	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	15	N	9	-0-	-6	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 1 RRCID -> 248923 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7840 - 8656

11	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2			N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 2 RRCID -> 248924 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8032 - 8734

11	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-					-0-
01	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-

INGLISH B WELL #: 3 RRCID -> 248926 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8024 - 8672

11	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	2			N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
INGLISH SISTERS WELL #: 7 RRCID -> 273681 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7994 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 1H RRCID -> 273682 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8444 - 9792

11	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 273789 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8010 - 8570

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 8 RRCID -> 274435 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8010 - 8766

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 9 RRCID -> 274436 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 8030 - 8676

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 274764 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8092 - 8486

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2 RRCID -> 276780 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8000 - 8646

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 276783 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 8060 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 276784 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8060 - 8680

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4494					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 10 RRCID -> 276785 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8084 - 8794

11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 12 RRCID -> 276786 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8060 - 8746

11	120	X	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 5 RRCID -> 276794 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8050 - 8750

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 1 RRCID -> 276795 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7928 - 8746

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 2 RRCID -> 276804 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7928 - 8678

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH D WELL #: 7 RRCID -> 276805 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8064 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
01	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
02	429	X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 3 RRCID -> 276832 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7996 - 8626

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 4 RRCID -> 276833 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7946 - 8736

11	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	39	2	73	9	N	66					66
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					66
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					66
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					66
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					66

INGLISH WELL #: 13 RRCID -> 277014 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8036 - 8754

11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 15 RRCID -> 277016 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7970 - 8696

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	110991					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 16 RRCID -> 277017 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8044 - 8696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 2 RRCID -> 277018 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7860 - 8756

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 3 RRCID -> 277019 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8194 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 11 RRCID -> 277030 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8044 - 8590

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 10 RRCID -> 277032 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8034 - 8650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 15 RRCID -> 277058 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8010 - 8586

11	14B	DENY	746	-0-	746	23568	746	2			N	-0-					-0-
12	14B	DENY	410	-0-	410	23978	410	2			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	394	-0-	394	24372	394	2			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	268	-0-	268	24640	268	2			N	-0-					-0-
03	24877	X	237	-0-	-24640	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	390	N	245	-0-	-145	-0-	245	2			N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 17 RRCID -> 277059 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7996 - 8636

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH D WELL #: 4 RRCID -> 277406 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7924 - 8630

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1460					N	-0-					-0-

INGLISH D WELL #: 12 RRCID -> 277407 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8040 - 8610

11	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
12	209	X	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
01	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	55	X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	145	X	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
04	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OLEUM PARTNERS, LLC //CONT.// 100287

INGLISH WELL #: 11 RRCID -> 277493 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8134 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
01	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	2			N	-0-					-0-
02	616	N	477	-0-	-139	-0-	477	2			N	-0-					-0-
03	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	2			N	-0-					-0-
04	540	N	460	-0-	-80	-0-	460	2			N	-0-					-0-

INGLISH WELL #: 8 RRCID -> 277979 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8100 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGLISH WELL #: 9 RRCID -> 278526 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8106 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 6 RRCID -> 278697 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8008 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGLISH SISTERS WELL #: 4 RRCID -> 278698 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8050 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 7 RRCID -> 291040 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 8002 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC 100314
SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 1B RRCID -> 186318 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7374 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	226	-0-	-134	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	117	-0-	-162	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	104	-0-	-392	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	106	-0-	-118	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193753 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7801 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3987					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	108	-0-	108	4095	108	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15	-0-	15	4110	15	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4110					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4110					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 5 RRCID -> 193999 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7270 - 7900

11	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	1304	2			Y	-0-					-0-
12	1426	N	1360	-0-	-66	-0-	1328	2	32	9	Y	29					29
01	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	1242	2			Y	-0-					29
02	1204	N	962	-0-	-242	-0-	962	2			Y	-0-					29
03	1364	N	1161	-0-	-203	-0-	1161	2			Y	-0-					29
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					29

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 194310 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7745 - 8600

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194322 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 7886 - 8146

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 11B RRCID -> 194328 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7396 - 7980

11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

11	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 25B RRCID -> 194687 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7364 - 8030

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 194693 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 7380 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 195292 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8000 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 7B RRCID -> 195659 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8044 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			Y	-0-					23
12	T. A.		613	-0-	613	613	613	2			Y	-0-	23	1			-0-
01	T. A.		592	-0-	592	1205	592	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		558	-0-	558	1763	558	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		585	-0-	585	2348	585	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2348					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 9B RRCID -> 196150 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7395 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	702	-0-	-498	-0-	702	2			Y	-0-					52
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1404	2	132	9	Y	120	6	8			166
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					166
02	644	N	184	-0-	-460	-0-	184	2			Y	-0-					166
03	1333	N	837	-0-	-496	-0-	837	2			Y	-0-					166
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	2			Y	-0-					89
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					89
01	1147	N	877	-0-	-270	-0-	877	2			Y	-0-					89
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					89
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					89
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					89

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2610	-0-	-90	-0-	2604	2	6	9	Y	5					127
12	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					127
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					127
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			Y	-0-					127
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					127
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					127

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 5B RRCID -> 198471 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7202 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 14B RRCID -> 198707 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7327 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 15B RRCID -> 198708 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7780 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 14 RRCID -> 198733 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7420 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	179	-0-	-348	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 203249 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7342 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 18B RRCID -> 203305 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDE, B. J. GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203402 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7204 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203624 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7050 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	266	-0-	-199	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 20B RRCID -> 204158 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 7452 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			Y	-0-					-0-
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			Y	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			Y	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					30
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					30
01	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			Y	-0-					30
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					30
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			Y	-0-					30
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					30

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	84	-0-	-164	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 22B RRCID -> 205240 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7390 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7366 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2160	2	8	9	Y	7					101
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2389	2	2	9	Y	2	2	8			101
01	2170	N	1445	-0-	-725	-0-	1445	2			Y	-0-					101
02	2016	N	1574	-0-	-442	-0-	1574	2			Y	-0-					101
03	2294	N	2226	-0-	-68	-0-	2226	2			Y	-0-					101
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					101

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 23BH RRCID -> 205480 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8250 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	86	1	1	8	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 23 D RRCID -> 209533 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7410 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2208	2	43	9	Y	39					39
01	2263	X	1125	-0-	-1138	-0-	1125	2			Y	-0-					39
02	2044	X	1691	-0-	-353	-0-	1691	2			Y	-0-					39
03	2263	X	2001	-0-	-262	-0-	2001	2			Y	-0-					39
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					39

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 1BH RRCID -> 210289 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7850 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3337	-0-	-143	-0-	3316	2	21	9	Y	19					25
12	3596	X	3536	-0-	-60	-0-	3527	2	9	9	Y	8	2	8			31
01	3565	X	2066	-0-	-1499	-0-	2066	2			Y	-0-					31
02	3192	X	3164	-0-	-28	-0-	3164	2			Y	-0-					31
03	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			Y	-0-					31
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					31

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 31B RRCID -> 215007 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7380 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	649	-0-	-95	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "B" WELL #: 22D RRCID -> 215693 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7374 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	237	-0-	-662	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	756	-0-	-28	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 30B RRCID -> 216319 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7946 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 29BD RRCID -> 217048 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 7366 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1813	-0-	-17	-0-	1813	2			Y	-0-					74
12	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1829	2	35	9	Y	32	82	1	1	8	23
01	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	1185	2			Y	-0-					23
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					23
03	1860	N	1582	-0-	-278	-0-	1582	2			Y	-0-					23
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					23

C. W. "A" WELL #: 26 RRCID -> 217576 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7390 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "A" WELL #: 27 RRCID -> 217580 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7420 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			Y	-0-					37
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			Y	-0-					37
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			Y	-0-					37
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1644	2			Y	-0-					37
03	1860	N	1679	-0-	-181	-0-	1679	2			Y	-0-					37
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					37

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2BH RRCID -> 217589 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7534 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2951	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
02	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1282	2	11	9	Y	10					33
12	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	2195	2	6	9	Y	5					38
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					38
02	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					38
03	2201	X	1384	-0-	-817	-0-	1384	2			Y	-0-					38
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					Y	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1070	-0-	-130	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	515	-0-	-663	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
01	1178	N	250	-0-	-928	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

11	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			Y	-0-					52
12	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	10349	2			Y	-0-					52
01	11966	X	10070	-0-	-1896	-0-	10070	2			Y	-0-					52
02	10836	X	9260	-0-	-1576	-0-	9260	2			Y	-0-					52
03	11997	X	10314	-0-	-1683	-0-	10314	2			Y	-0-					52
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					Y	NO RPT					52

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3739	2	4	9	Y	4					34
12	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			Y	-0-					34
01	3503	X	2700	-0-	-803	-0-	2700	2			Y	-0-					34
02	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			Y	-0-					34
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			Y	-0-					34
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					34

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 8216

11	3000	N	1933	-0-	-1067	3156	1930	2	3	9	Y	3					50
12	3100	N	2106	-0-	-994	2162	2100	2	6	9	Y	5	1	8			54
01	3100	N	2645	-0-	-455	1707	2645	2			Y	-0-					54
02	2800	N	2287	-0-	-513	1194	2287	2			Y	-0-					54
03	2714	N	1520	-0-	-1194	-0-	1520	2			Y	-0-					54
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					54

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 8142

11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	488	-0-	-16	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			Y	-0-					9
12	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3148	2	1	9	Y	1					10
01	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			Y	-0-					10
02	2856	X	2646	-0-	-210	-0-	2646	2			Y	-0-					10
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					10
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					10

HURLEY UNIT WELL #: 3 D RRCID -> 233931 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7336 - 7978

11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					6
12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-					6
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					6
02	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			Y	-0-					6
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					6
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 237896 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7680 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5497	2	4	9	Y	4	71	1			-0-
12	6014	X	4358	-0-	-1656	-0-	4321	2	37	9	Y	34	1	8			33
01	6200	X	1689	-0-	-4511	-0-	1689	2			Y	-0-					33
02	5600	X	2458	-0-	-3142	-0-	2458	2			Y	-0-					33
03	6200	X	4451	-0-	-1749	-0-	4451	2			Y	-0-					33
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					33

C. W. "A" WELL #: 32D RRCID -> 237897 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7474 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1238	2	2	9	Y	2					32
12	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	1236	2			Y	-0-					32
01	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	2			Y	-0-					32
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					32
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					32
04	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					32

WOMACK, J. E. B GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 237898 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7820 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	540	-0-	-4530	-0-	540	1			Y	-0-					-0-
12	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	558	1	7735	2	Y	35	10	8			25
							39	9									
01	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-					25
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					25
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					Y	NO RPT					25
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					Y	NO RPT					25

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			Y	-0-					43
12	4867	X	4142	-0-	-725	-0-	4142	2			Y	-0-					43
01	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	2			Y	-0-					43
02	4396	X	4016	-0-	-380	-0-	4016	2			Y	-0-					43
03	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4463	2			Y	-0-					43
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					Y	NO RPT					43

WOMACK, J. E. GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 238583 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7710 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C. W. "B" WELL #: 34H RRCID -> 242601 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8210 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6461	2	8	9	Y	7					124
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7032	2	13	9	Y	12					136
01	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			Y	-0-					136
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6934	2	43	9	Y	39	175	1			-0-
03	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			Y	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 32BD RRCID -> 244011 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2523	-0-	-477	683	2504	2	19	9	Y	17					27
12	3100	N	2530	-0-	-570	113	2523	2	7	9	Y	6					33
01	2619	N	2506	-0-	-113	-0-	2506	2			Y	-0-					33
02	2128	N	2074	-0-	-54	-0-	2074	2			Y	-0-					33
03	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			Y	-0-					33
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					33

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 33BD RRCID -> 244551 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7430 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1312	2	9	9	Y	8					18
12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	1345	2	4	9	Y	4					22
01	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1258	2			Y	-0-					22
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1136	2			Y	-0-					22
03	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	2			Y	-0-					22
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					Y	NO RPT					22

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 42BD RRCID -> 245066 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 7462 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1570	-0-	-20	-0-	1555	2	15	9	Y	14					123
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1787	2	1	9	Y	1	98	1	1	8	25
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					25
02	1344	N	1314	-0-	-30	-0-	1314	2			Y	-0-					25
03	1488	N	1312	-0-	-176	-0-	1312	2			Y	-0-					25
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					25

C. W. "B" WELL #: 33H RRCID -> 245677 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8290 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	7721	2	10	9	Y	9	168	1			16
12	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7620	2	15	9	Y	14					30
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			Y	-0-					30
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6154	2			Y	-0-					30
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			Y	-0-					30
04	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					30

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	9265	2			Y	-0-					14
12	9889	X	9322	-0-	-567	-0-	9321	2	1	9	Y	1					15
01	9889	X	9103	-0-	-786	-0-	9103	2			Y	-0-					15
02	8932	X	8468	-0-	-464	-0-	8468	2			Y	-0-					15
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					15
04	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					Y	NO RPT					15

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5453	2	4	9	Y	4					94
12	5890	X	5667	-0-	-223	-0-	5654	2	13	9	Y	12	4	8			102
01	5859	X	3897	-0-	-1962	-0-	3897	2			Y	-0-					102
02	5292	X	5116	-0-	-176	-0-	5098	2	18	9	Y	16	118	1			-0-
03	5735	X	4584	-0-	-1151	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 5BH RRCID -> 252422 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7766 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 252614 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8088 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	667	1	3142	2	Y	-0-					74
12	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	713	1	5189	2	Y	17	17	8			74
							19	9									
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					74
02	5012	X	1202	-0-	-3810	-0-	1202	2			Y	-0-					74
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					74
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					Y	NO RPT					74

J. E. WOMACK GAS UNIT WELL #: 7BH RRCID -> 252615 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8194 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	98					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 6BH RRCID -> 253051 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8250 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10962	-0-	-438	-0-	10962	2			Y	-0-					72
12	12028	X	11331	-0-	-697	-0-	11329	2	2	9	Y	2	2	8			72
01	12028	X	11262	-0-	-766	-0-	11262	2			Y	-0-					72
02	10864	X	10142	-0-	-722	-0-	10142	2			Y	-0-					72
03	11346	X	11318	-0-	-28	-0-	11318	2			Y	-0-					72
04	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					Y	NO RPT					72

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					90
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	1566	-0-	-1704	-0-	690	1	788	2	Y	80					110
							88	9									
12	3317	X	955	-0-	-2362	-0-	713	1	236	2	Y	5	1	8			114
							6	9									
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					114
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					114
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					114
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT					114

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

11	3180	X	62	-0-	-3118	-0-	62	2			Y	-0-					17
12	4216	X	10	-0-	-4206	-0-	10	2			Y	-0-					17
01	4216	X	51	-0-	-4165	-0-	51	2			Y	-0-					17
02	3808	X	19	-0-	-3789	-0-	19	2			Y	-0-					17
03	1829	X	9	-0-	-1820	-0-	9	2			Y	-0-					17
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					17

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7110 - 9612

11	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7247 - 9669

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7305 - 10037

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7340 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7778 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	540	1	7438	2	Y	-0-					-0-
12	10850	X	10383	-0-	-467	-0-	558	1	9757	2	Y	62	6	8			56
							68	9									
01	10850	X	10268	-0-	-582	-0-	209	1	10059	2	Y	-0-					56
02	7448	X	7069	-0-	-379	-0-	662	1	6407	2	Y	-0-					56
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					56
04	10050	X	NO RPT	-0-	-10050	-0-					Y	NO RPT					56

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7915 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			Y	-0-					74
12	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9440	2	7	9	Y	6	6	8			74
01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	168	1	9478	2	Y	-0-					74
02	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	159	1	8564	2	Y	-0-					74
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					74
04	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-0-					Y	NO RPT					74

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7202 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7206 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	690	1	2883	2	Y	-0-	35	1			1
12	4030	X	3499	-0-	-531	-0-	713	1	2780	2	Y	5	1	1	5	8	-0-
							6	9									
01	4030	X	3988	-0-	-42	-0-	1621	1	2367	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	2806	-0-	-834	-0-	840	1	1966	2	Y	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 268654 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7307 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2124	-0-	-846	-0-	690	1	1406	2	Y	25					25
							28	9									
12	2852	X	1792	-0-	-1060	-0-	713	1	1070	2	Y	8	1	8			32
							9	9									
01	2852	X	1796	-0-	-1056	-0-	1297	1	499	2	Y	-0-					32
02	2212	X	446	-0-	-1766	-0-	275	1	171	2	Y	-0-					32
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					32
04	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HAWKBEND LLC //CONT.// 100314
FORSYTHE SPEER WELL #: 10H RRCID -> 269328 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7339 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ORRELL WELL #: 1H RRCID -> 291389 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 8352 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4067	-0-	-733	-0-	4046	2	21	9	Y	19					69
12	5084	X	4339	-0-	-745	-0-	4297	2	42	9	Y	38					107
01	5084	X	2553	-0-	-2531	-0-	2553	2			Y	-0-					107
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					107
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					107
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					107

BKV NORTH TEXAS, LLC 100345
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183218 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6992 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1065	-0-	-645	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1156	-0-	-239	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1180	-0-	-122	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	888	-0-	-120	-0-	888	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2057	-0-	-71	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2230	-0-	-95	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2169	-0-	-81	-0-	2169	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1725	-0-	-39	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1811	-0-	-452	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1782	-0-	-48	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2181	-0-	-87	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2330	-0-	-181	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	2296	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1906	-0-	-233	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1702	-0-	-6	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1791	-0-	-159	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	840	N	682	-0-	-158	-0-	682	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	390	-0-	-450	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	837	N	380	-0-	-457	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 3V RRCID -> 187520 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7026 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	6	-0-	-1172	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	5	-0-	-1165	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TODD, JO LERUE WELL #: 1 RRCID -> 188348 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7016 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10550	2			N	-0-					-0-
01	11471	X	11471	-0-	-0-	-0-	11471	2			N	-0-					-0-
02	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
03	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIPSEY-TROXELL #1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188351 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 6812 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
12	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1474	-0-	-1526	122767	1474	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	1452	-0-	-1648	121119	1452	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	1397	-0-	-1703	119416	1397	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1131	-0-	-1669	117747	1131	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1253	-0-	-1847	115900	1253	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	1175	-0-	-1825	114075	1175	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	472	2			N	-0-					-0-
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189063 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6976 - 7210

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 2 RRCID -> 189707 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7012 - 7374

11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 1 RRCID -> 189708 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6940 - 7255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1554	-0-	-182	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
01	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1317	-0-	-111	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	776	-0-	-588	-0-	776	2			N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3098	-0-	98	98	3098	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3284	-0-	184	282	3284	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2882	-0-	-218	64	2882	2			N	-0-					-0-
02	2697	X	2633	-0-	-64	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1588	-0-	-86	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
03	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	952	N	897	-0-	-55	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

11	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	900	-0-	-304	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1037	-0-	-358	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1053	-0-	-297	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1654	-0-	-206	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1630	-0-	-75	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	992	-0-	-186	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	1125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1506	-0-	-292	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1515	-0-	-45	-0-	1515	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

11	3000	X	1783	-0-	-1217	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	1956	-0-	-927	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	2160	-0-	-72	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
02	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	1819	-0-	-134	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1771	-0-	-329	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 7250

11	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-
12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	994	-0-	-122	-0-	994	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	913	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1090	-0-	-274	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	961	-0-	-279	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	964	-0-	-100	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2659	-0-	-534	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2439	-0-	-445	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 1 RRCID -> 192613 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7092 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1628	-0-	-15	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1522	-0-	-68	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 3 RRCID -> 193158 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6974 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1349	-0-	-107	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1468	-0-	-175	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1318	-0-	-212	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 5 RRCID -> 193194 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6968 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
01	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
12	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	476	N	386	-0-	-90	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1771	-0-	-385	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2156	-0-	-169	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1572	-0-	-558	-0-	1572	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	616	N	432	-0-	-184	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	833	-0-	-376	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	682	N	505	-0-	-177	-0-	505	2			N	-0-					-0-
01	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	532	N	271	-0-	-261	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1409	-0-	-355	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "C" WELL #: 3 RRCID -> 195242 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7176 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		274	-0-	274	274	274	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		450	-0-	450	724	450	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		334	-0-	334	1058	334	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		261	-0-	261	1319	261	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 5 RRCID -> 195243 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7110 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	368	-0-	-202	-0-	368	2			N	-0-					-0-
12	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					-0-
01	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 1 RRCID -> 195251 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 1 RRCID -> 195591 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7068 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	819	-0-	-141	-0-	819	2			N	-0-					-0-
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					-0-
01	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GOLDEN TRIANGLE I WELL #: 9 RRCID -> 196084 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7174 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3610	-0-	3610	3610	3610	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		4391	-0-	4391	8001	4391	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3231	-0-	3231	11232	3231	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	465	N	250	-0-	-215	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-

FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7084 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2422	-0-	-38	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2451	-0-	-91	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2258	-0-	-10	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2388	-0-	-92	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2359	-0-	-11	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	342	1	3481	2	N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	353	1	3236	2	N	-0-					-0-
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	353	1	2739	2	N	-0-					-0-
02	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	319	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	353	1	3113	2	N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	342	1	2818	2	N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1682	-0-	-298	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2540	-0-	-126	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1501	-0-	-359	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1715	-0-	-300	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1541	-0-	-164	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 5 RRCID -> 197348 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6981 - 7300

11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 197353 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6879 - 7210

11	1050	N	860	-0-	-190	-0-	860	2			N	-0-					-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	675	-0-	-596	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	812	N	619	-0-	-193	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	714	-0-	-340	-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			N	-0-					-0-
02	952	N	844	-0-	-108	-0-	844	2			N	-0-					-0-
03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
04	930	N	917	-0-	-13	-0-	917	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
12	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

11	2760	X	2218	-0-	-542	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
01	2418	X	1773	-0-	-645	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
02	2072	X	1586	-0-	-486	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1859	-0-	-435	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1861	-0-	-359	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1669	-0-	-71	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1102	-0-	-466	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1203	-0-	-564	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1566	-0-	-384	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

11	2250	X	1857	-0-	-393	-0-	1857	2			N	-0-					-0-
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1537	-0-	-199	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1659	-0-	-356	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	1650	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 7490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 6H RRCID -> 198261 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7727 - 9078

11	2970	X	646	-0-	-2324	-0-	646	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	495	-0-	-2543	-0-	495	2			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

11	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1327	-0-	-223	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1174	-0-	-2	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1301	-0-	-63	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 4 RRCID -> 198769 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6823 - 7156

11	1410	N	1192	-0-	-218	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	963	-0-	-157	-0-	963	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VINSON FEE "G" WELL #: 8 RRCID -> 198815 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1020	-0-	-128	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1104	-0-	-198	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 14 RRCID -> 198816 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6913 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	789	-0-	-381	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	831	-0-	-223	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	892	-0-	-278	-0-	892	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 18 RRCID -> 198817 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7073 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 20H RRCID -> 198818 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	225	1	2340	2	N	-0-					-0-
12	1457	X	1248	-0-	-209	-0-	233	1	1015	2	N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	233	1	1399	2	N	-0-					-0-
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	210	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	233	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	225	1	2207	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
12	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1855	-0-	-105	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1997	-0-	-193	-0-	1997	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2404	-0-	-626	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2741	-0-	-359	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2752	-0-	-38	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2439	-0-	-81	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2574	-0-	-154	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	248	N	112	-0-	-136	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	217	N	75	-0-	-142	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	2831	-0-	-2869	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	2721	-0-	-3138	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	1497	-0-	-4207	-0-	328	1	1169	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	1389	-0-	-3679	-0-	278	1	1111	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	656	-0-	-4676	-0-	656	1			N	-0-					-0-
04	2820	X	1781	-0-	-1039	-0-	221	1	1560	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
01	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2011	-0-	-1139	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2025	-0-	-1230	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
02	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	1824	-0-	-306	-0-	1824	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			N	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: P 1T RRCID -> 199895 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6866 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 1T RRCID -> 199896 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6819 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2138	-0-	-22	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2159	-0-	-73	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1210	-0-	-274	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1273	-0-	-339	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

11	1950	N	1388	-0-	-562	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1526	-0-	-241	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1538	-0-	-82	-0-	1538	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 2 RRCID -> 199904 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6876 - 7188

11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
01	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: N 3 RRCID -> 199905 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6822 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE I WELL #: 1 RRCID -> 199909 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6994 - 7306

11	3330	X	2623	-0-	-707	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2320	-0-	-1121	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2041	-0-	-1400	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	1870	-0-	-1182	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2251	-0-	-849	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2218	-0-	-392	-0-	2218	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 2 RRCID -> 200143 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7068 - 7310

11	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1342	-0-	-332	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1179	-0-	-193	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1170	-0-	-120	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 2 RRCID -> 200145 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7851 - 9913

11	8070	X	7521	-0-	-549	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	8023	-0-	-316	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7990	-0-	-70	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
02	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7764	-0-	-265	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7550	-0-	-220	-0-	7550	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

11	4350	X	3624	-0-	-726	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3045	-0-	-1357	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3543	-0-	-611	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3376	-0-	-376	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1557	-0-	-2597	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	218	-0-	-3412	-0-	218	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200337 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 8000 - 10275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		425	-0-	425	425	425	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2400	-0-	2400	2825	2400	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2624	-0-	2624	5449	2624	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200338 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8000 - 9624

11	3000	N	3005	-0-	5	349	3005	2			N	-0-					-0-
12	1906	N	1557	-0-	-349	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1290	-0-	-539	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1080	-0-	-572	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	989	-0-	-840	-0-	989	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	918	-0-	-852	-0-	918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1154	-0-	-210	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1152	-0-	-136	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

11	2100	X	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1671	-0-	-282	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1605	-0-	-286	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1186	-0-	-550	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 3 RRCID -> 200818 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6745 - 7050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	1269	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4938	-0-	-522	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5101	-0-	-14	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4965	-0-	-150	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4150	-0-	-470	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4510	-0-	-605	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	2743	-0-	-2207	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2057	-0-	-13	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1835	-0-	-304	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1869	-0-	-63	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
04	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	1			N	-0-					-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	1			N	-0-					-0-
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	1			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

11	2100	N	2069	-0-	-31	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	2118	-0-	-52	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	2103	-0-	-36	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1879	-0-	-53	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1996	-0-	-44	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 4 RRCID -> 202162 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6967 - 7280

11	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

11	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3999	-0-	-61	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4045	-0-	-543	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3764	-0-	-736	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 4 RRCID -> 202519 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6834 - 7114

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 4 RRCID -> 202520 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6757 - 7053

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		486	-0-	486	492	486	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1210	-0-	1210	1702	1210	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1356	-0-	1356	3058	1356	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1110	-0-	1110	4168	1110	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		96	-0-	96	96	96	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		412	-0-	412	508	412	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		510	-0-	510	1018	510	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		488	-0-	488	1506	488	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
01	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4328	-0-	-477	-0-	4328	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4480	-0-	-77	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
04	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 5 RRCID -> 202974 COMPL. DATE 12/08/2023 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6967 - 7302

11	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 8 RRCID -> 203257 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7318 - 7650

11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 3H RRCID -> 203311 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6940 - 7198

11	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	958	-0-	-127	-0-	958	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	849	-0-	-236	-0-	849	2			N	-0-					-0-
02	952	N	838	-0-	-114	-0-	838	2			N	-0-					-0-
03	961	N	829	-0-	-132	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	810	N	753	-0-	-57	-0-	753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: M 2 RRCID -> 203312 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 6829 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
12	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	1137	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	2			N	-0-			-0-

LANGLEY WELL #: 4 RRCID -> 203441 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7940 - 9153

11	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	2847	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	2991	-0-	-109	-0-	2991	2			N	-0-			-0-
01	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-			-0-
02	2716	X	2450	-0-	-266	-0-	2450	2			N	-0-			-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-			-0-
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 3H RRCID -> 203601 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7795 - 8915

11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
12	2945	N	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
01	2945	N	2874	-0-	-71	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
02	2632	N	2580	-0-	-52	-0-	2580	2			N	-0-			-0-
03	2883	N	2766	-0-	-117	-0-	2766	2			N	-0-			-0-
04	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	2619	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: C 1H RRCID -> 203602 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8150 - 9155

11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	1			N	-0-			-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	174	1	1662	2	N	-0-			-0-
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-			-0-
02	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-			-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-			-0-
04	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
01	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-			-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-			-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-			-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
01	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
02	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2492	-0-	-391	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

11	6330	X	4942	-0-	-1388	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5301	-0-	-713	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	4727	-0-	-1070	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4269	-0-	-603	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5268	-0-	-33	-0-	5268	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4938	-0-	-192	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 4H RRCID -> 204398 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6919 - 6995

11	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 5 RRCID -> 204400 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6883 - 7150

11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6803 - 8709

11	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
12	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
01	13156	X	13156	-0-	-0-	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
03	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
04	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-

CHANG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204650 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8126 - 9672

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 7478

11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

11	900	N	884	-0-	-16	-0-	884	2			N	-0-					-0-
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
01	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
03	961	N	848	-0-	-113	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-MUSE WELL #: 1D RRCID -> 204921 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7156 - 7368

11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1534	-0-	-230	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1915	-0-	-7	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

11	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1517	-0-	-51	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 6950

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 3 RRCID -> 205248 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 6865 - 7120

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
L&S LAND WELL #: C 1 RRCID -> 205250 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6802 - 6947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

11	2880	X	2007	-0-	-873	-0-	431	1	1576	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2020	-0-	-956	-0-	477	1	1543	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	519	1	2191	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2075	-0-	-333	-0-	460	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	542	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	394	1	2805	2	N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

11	2820	X	2773	-0-	-47	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2819	-0-	-2	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2677	-0-	-113	-0-	2677	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	951	-0-	-165	-0-	951	2			N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	793	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	795	1	1564	2	N	-0-					-0-
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	837	1	604	2	N	-0-					-0-
02	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	755	1	1075	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1125	-0-	-1231	-0-	839	1	286	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	1355	-0-	-925	-0-	810	1	545	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1943	-0-	-72	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1902	-0-	-113	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1612	-0-	-208	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1759	-0-	-194	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1807	-0-	-23	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4042	-0-	-174	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3971	-0-	-276	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3474	-0-	-362	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3897	-0-	-350	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3798	-0-	-282	-0-	3798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

11	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 10D RRCID -> 206000 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7292 - 7477

11	947	X	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	651	X	145	-0-	-506	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	651	X	257	-0-	-394	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	588	X	90	-0-	-498	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	651	X	138	-0-	-513	-0-	138	2			N	-0-					-0-
04	630	X	275	-0-	-355	-0-	275	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

11	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			Y	-0-					-0-
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
*04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	980	N	898	-0-	-82	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
L & S LAND M. SAMSON UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 206860 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7600 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2188	-0-	-1352	-0-	168	1	2020	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2563	-0-	-1095	-0-	165	1	2398	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2639	-0-	-1019	-0-	56	1	2583	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2413	-0-	-219	-0-	50	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	56	1	2875	2	N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	142	1	2776	2	N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	1397	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1546	1	2242	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	1527	1	2162	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	1156	1	1851	2	N	-0-					-0-
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	1578	1	4564	2	N	-0-					-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	1501	1	5373	2	N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6717 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2642	-0-	-658	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
12	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
01	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	25195	2			N	-0-					-0-
02	19065	X	19065	-0-	-0-	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
03	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
04	16122	X	16122	-0-	-0-	-0-	16122	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 2H RRCID -> 206922 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6770 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
01	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	9206	2			N	-0-					-0-
02	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
03	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 1H RRCID -> 206938 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7454 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
04	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: D 1H RRCID -> 206939 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6796 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	2854	-0-	-8802	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					N	-0-					-0-
02	43459	X	43459	-0-	-0-	-0-	43459	2			N	-0-					-0-
03	52340	X	52340	-0-	-0-	-0-	52340	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	45550	-0-	34180	-0-	45550	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6787 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13845	X	13845	-0-	-0-	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
12	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
01	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	12677	2			N	-0-					-0-
02	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	12745	2			N	-0-					-0-
03	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
04	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND WELL #: A 2 RRCID -> 206941 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7022 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	812	1	1828	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2483	-0-	-90	-0-	821	1	1662	2	N	-0-					-0-
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	832	1	1834	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2143	-0-	-321	-0-	688	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	839	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1984	-0-	-596	-0-	793	1	1191	2	N	-0-					-0-

LANGLEY-REVELSTOKE WELL #: 2H RRCID -> 207284 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 7504 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
01	3286	X	846	-0-	-2440	-0-	660	1	186	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	828	1	2386	2	N	-0-					-0-
03	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	371	1	5890	2	N	-0-					-0-
04	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	964	1	2646	2	N	-0-					-0-

LEE, MARGARET "B" WELL #: 1V RRCID -> 207287 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8630 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1702	-0-	-654	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1926	-0-	-151	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
04	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6920 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
01	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
02	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
03	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
04	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6800 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
12	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
01	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
03	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-
04	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6840 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	6521	2			N	-0-					-0-
01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5470	-0-	-914	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6197	-0-	-871	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6016	-0-	-824	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON-NEELEY WELL #: A 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3162	-0-	-588	-0-	258	1	2904	2	Y	-0-					4
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	267	1	4126	2	Y	63	55	1			12
							69	9									
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	267	1	4233	2	Y	-0-	12	1			-0-
02	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	241	1	4282	2	Y	-0-					-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	267	1	4091	2	Y	-0-					-0-
*04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	258	1	4081	2	Y	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6869 - 8188

11	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
12	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
01	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

11	1320	N	1299	-0-	-21	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	868	-0-	-341	-0-	868	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	748	-0-	-572	-0-	748	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	140	N	97	-0-	-43	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6750 - 8930

11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1350	-0-	-78	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1572	-0-	-9	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

11	2700	X	2555	-0-	-145	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2189	-0-	-570	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2098	-0-	-394	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2352	-0-	-198	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

11	2580	X	1533	-0-	-1047	-0-	1531	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2356	N	1801	-0-	-555	-0-	1799	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1974	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2026	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	1920	N	1844	-0-	-76	-0-	1841	2	3	9	Y	3	4	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

11	1650	N	1509	-0-	-141	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1417	-0-	-257	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1062	-0-	-318	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

11	1200	X	780	-0-	-420	-0-	778	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1240	X	1176	-0-	-64	-0-	1174	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1054	X	724	-0-	-330	-0-	721	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	952	X	627	-0-	-325	-0-	625	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1178	N	756	-0-	-422	-0-	749	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	690	N	236	-0-	-454	-0-	233	2	3	9	Y	3	4	1			1

COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

11	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
02	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
03	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

11	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1829	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2800	N	3622	-0-	822	822	3618	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	3024	N	2202	-0-	-822	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1472	2	4	9	Y	4	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

11	2640	X	2394	-0-	-246	-0-	2391	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2728	N	2591	-0-	-137	-0-	2587	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2573	N	2473	-0-	-100	-0-	2470	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2240	N	2101	-0-	-139	-0-	2097	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2604	N	2316	-0-	-288	-0-	2307	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2400	N	2095	-0-	-305	-0-	2091	2	4	9	Y	4	5	1			1

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

11	6000	X	3230	-0-	-2770	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	973	-0-	-5227	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	2	-0-	-6198	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	2	-0-	-4310	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
04	33835	X	33835	-0-	-0-	-0-	33835	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

11	7800	X	7500	-0-	-300	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	856	-0-	-7111	-0-	856	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	3881	-0-	-3869	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	667	-0-	-6833	-0-	667	2			N	-0-					-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
12	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 1 H RRCID -> 209445 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7320 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3089	-0-	-181	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2647	-0-	-265	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2775	-0-	-449	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	1873	-0-	-1217	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7300 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
01	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3534	-0-	434	434	3534	2			N	-0-					-0-
01	3074	X	2640	-0-	-434	-0-	154	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	507	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	552	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	643	1	3203	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	258	1	3134	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3453	-0-	-453	-0-	267	1	3186	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2700	-0-	-1206	-0-	267	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1450	-0-	-2078	-0-	241	1	1209	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2791	-0-	-805	-0-	267	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2877	-0-	-513	-0-	258	1	2619	2	N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7272 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	444	-0-	-1106	-0-	444	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 210637 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7726 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3477	-0-	-393	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3171	-0-	-828	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3220	-0-	-779	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3000	-0-	-612	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2902	-0-	-1097	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2914	-0-	-566	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210800 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7925 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4667	-0-	-373	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4710	-0-	-870	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4641	-0-	-729	-0-	4641	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 7 H RRCID -> 210840 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7750 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2395	-0-	-5	-0-	342	1	2053	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	353	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1533	-0-	-761	-0-	353	1	1180	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	1537	-0-	-703	-0-	319	1	1218	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1498	-0-	-672	-0-	353	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	342	1	1337	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 1 H RRCID -> 210986 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7550 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3279	-0-	-69	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2808	-0-	-216	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2794	-0-	-554	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2687	-0-	-523	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

COPELAND GG UNIT WELL #: G 1 H RRCID -> 211388 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7446 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	10124	-0-	-106	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10568	-0-	-3	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	8745	-0-	-1826	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8513	-0-	-923	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
03	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-

COPELAND J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7347 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARINE CREEK GG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211750 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7601 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3735	-0-	-295	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3706	-0-	-194	-0-	3706	2			N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3225	-0-	-1665	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4234	-0-	-819	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3895	-0-	-1158	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4094	-0-	-274	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
04	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3100	-0-	-530	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2011	-0-	-1740	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2376	-0-	-1127	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2143	-0-	-1021	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1562	-0-	-1941	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	852	-0-	-2238	-0-	852	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
04	450	N	134	-0-	-316	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3681	-0-	-39	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3361	-0-	-359	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3089	-0-	-511	-0-	3089	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5451	-0-	-129	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5606	-0-	-5	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5568	-0-	-43	-0-	5568	2			N	-0-					-0-
02	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5552	-0-	-90	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5270	-0-	-190	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD II WEST IC UNIT WELL #: I 3 H RRCID -> 212998 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7464 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5204	-0-	-1276	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5598	-0-	-1098	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5291	-0-	-1405	-0-	5291	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3572	-0-	-2476	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3541	-0-	-2132	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5126	-0-	-304	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	10091	-0-	-139	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
12	10571	X	10307	-0-	-264	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
01	10478	X	10314	-0-	-164	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	9197	-0-	-267	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10007	-0-	-440	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9839	-0-	-241	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1054	-0-	-2276	-0-	1052	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1167	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1168	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1130	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1571	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2136	2	2	9	Y	2	2	1			1

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	8121	-0-	-429	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7822	-0-	-21	-0-	7822	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	7225	-0-	-1052	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7576	-0-	-12	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8329	-0-	-72	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7972	-0-	-158	-0-	7972	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
02	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	37218	X	37218	-0-	-0-	-0-	37218	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2289	-0-	-381	-0-	1184	1	1105	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1535	-0-	-1224	-0-	482	1	1053	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1776	-0-	-983	-0-	388	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1685	-0-	-807	-0-	350	1	1335	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	1814	-0-	-945	-0-	388	1	1426	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	375	1	1868	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4795	-0-	-155	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4613	-0-	-440	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4342	-0-	-308	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3548	-0-	-932	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4871	-0-	-89	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	4898	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	7106	-0-	-244	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	7605	-0-	-52	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7528	-0-	-129	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6747	-0-	-169	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7410	-0-	-185	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7076	-0-	-274	-0-	7076	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 6881 - 9275

11	14056	X	14056	-0-	-0-	-0-	14056	2			N	-0-					-0-
12	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
01	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
02	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	13005	2			N	-0-					-0-
03	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
04	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		6524	-0-	6524	6524	6524	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		895	-0-	895	7419	895	2			N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

11	7440	X	7365	-0-	-75	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7386	-0-	-674	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7373	-0-	-687	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6545	-0-	-735	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7217	-0-	-533	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6939	-0-	-441	-0-	6939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BULLARD WELL #: 1 H RRCID -> 213906 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8307 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3207	-0-	-243	-0-	282	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	278	1	3050	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1842	-0-	-1692	-0-	280	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2511	-0-	-681	-0-	329	1	2182	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	376	1	2664	2	N	-0-					-0-
04	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	324	1	2910	2	N	-0-					-0-

TRWD UNIT WELL #: H 1H RRCID -> 213915 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7182 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6757	-0-	-263	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6893	-0-	-299	-0-	6893	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6467	-0-	-725	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6285	-0-	-183	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6818	-0-	-219	-0-	6818	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6721	-0-	-29	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY WELL #: 2 H RRCID -> 213967 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 8107 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

MCDONALD HASLET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214127 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 8543 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2552	-0-	-658	-0-	592	1	1960	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	2832	-0-	-454	-0-	572	1	2260	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3051	-0-	-235	-0-	568	1	2483	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2220	-0-	-748	-0-	593	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2755	-0-	-469	-0-	543	1	2212	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2418	-0-	-522	-0-	548	1	1870	2	N	-0-					-0-

WELLS "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214254 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7767 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B EAST UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 214331 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7186 - 9335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	2802	-0-	-2928	-0-	2799	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	5642	X	3554	-0-	-2088	-0-	3548	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	5642	X	4967	-0-	-675	-0-	4965	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3304	X	3245	-0-	-59	-0-	3238	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3658	X	3244	-0-	-414	-0-	3232	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	4800	X	3236	-0-	-1564	-0-	3229	2	7	9	Y	6	7	1			2

FORRESTER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214408 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7907 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2047	-0-	-109	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2193	-0-	-194	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2183	-0-	-127	-0-	2183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EAGLECREST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214558 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7420 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4318	-0-	-302	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4471	-0-	-272	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4514	-0-	-167	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3825	-0-	-347	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4279	-0-	-101	-0-	4279	2			N	-0-					-0-

CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 214564 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7275 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2661	-0-	-549	-0-	169	1	2492	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2638	-0-	-679	-0-	174	1	2464	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2574	-0-	-743	-0-	176	1	2398	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2351	-0-	-449	-0-	153	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	173	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2618	-0-	-52	-0-	149	1	2469	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 1H RRCID -> 214570 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7173 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1709	-0-	-58	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 214581 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7657 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3790	-0-	-350	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3996	-0-	-282	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3868	-0-	-410	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3629	-0-	-241	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 1H RRCID -> 214582 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 7386 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 214586 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7742 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-

MISSION "B" WELL #: 2H RRCID -> 214588 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 8041 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	207	1	2501	2	N	-0-					-0-
12	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	181	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	1845	-0-	-728	-0-	232	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1862	-0-	-658	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1515	-0-	-1275	-0-	652	1	863	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	956	-0-	-1744	-0-	498	1	458	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

11	1830	N	143	-0-	-1687	-0-	143	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	309	-0-	-1272	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

11	9330	X	8794	-0-	-536	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9125	-0-	-516	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9043	-0-	-474	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6951	-0-	-1253	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	9072	-0-	-42	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/18/2023 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

11	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
12	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
04	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

11	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
01	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 2 H RRCID -> 215364 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 7395 - 9485

11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2656	2	15	9	Y	14	9	1			11
12	3100	N	3564	-0-	464	464	3532	2	32	9	Y	29	23	1	2	8	15
01	3100	N	3013	-0-	-87	377	2988	2	25	9	Y	23	26	1			12
02	2800	N	2804	-0-	4	381	2776	2	28	9	Y	25	18	1	2	8	17
03	3546	X	3165	-0-	-381	-0-	3150	2	15	9	Y	14	18	1	2	8	11
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2228	2	17	9	Y	15	11	1			15

GEORGIA PACIFIC WELL #: 4 H RRCID -> 215365 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7679 - 8994

11	1020	N	51	-0-	-969	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	1395	N	322	-0-	-1073	-0-	86	1	236	2	N	-0-					-0-
01	868	N	437	-0-	-431	-0-	35	1	402	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	347	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	314	1	1548	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 215366 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6936 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1287	-0-	-1563	-0-	1285	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	1571	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1214	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1708	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1983	2	3	9	Y	3	4	1			1

WALSH RANCH WEST "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215367 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6839 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2318	-0-	-1012	-0-	2315	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3317	X	2298	-0-	-1019	-0-	2294	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3317	X	2379	-0-	-938	-0-	2376	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2996	X	1850	-0-	-1146	-0-	1847	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2697	X	2112	-0-	-585	-0-	2103	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2310	X	1516	-0-	-794	-0-	1512	2	4	9	Y	4	5	1			1

SANSOM WEST UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 215437 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7705 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6676	-0-	-614	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7237	-0-	-296	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7097	-0-	-312	-0-	7097	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7108	-0-	-115	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6822	-0-	-168	-0-	6822	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	1469	-0-	-50	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 05/23/2023 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					107
12	972	X	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					107
01	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					107
02	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					107
03	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					107
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2161	-0-	-359	-0-	492	1	1669	2	N	-0-					-0-
12	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	466	1	1182	2	N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	309	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	241	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	268	1	1934	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2007	-0-	-243	-0-	312	1	1695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DAUGHERTY WELL #: 4H RRCID -> 215957 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7828 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	5382	-0-	5382	5382	5382	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	4640	-0-	4640	10022	4640	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	4836	-0-	4836	14858	4836	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 216002 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7337 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2600	2	14	9	Y	13	31	1			11
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2718	2	33	9	Y	30	25	1	6	8	10
01	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2885	2	21	9	Y	19	22	1			7
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2599	2	20	9	Y	18	11	1	2	8	12
03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2319	2	13	9	Y	12	13	1	3	8	8
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	Y	7	8	1			7

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					161
12	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					161
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 216176 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7923 - 8667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
12	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3123	-0-	-1124	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2596	-0-	-1240	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3190	-0-	-1057	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3065	-0-	-1045	-0-	3065	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 216443 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 8165 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	375	1	3461	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3649	-0-	-257	-0-	378	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3437	-0-	-655	-0-	372	1	3065	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3494	-0-	-202	-0-	344	1	3150	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	2955	-0-	-1137	-0-	271	1	2684	2	N	-0-					-0-
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	375	1	3584	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 5 H RRCID -> 216444 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7183 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
03	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
04	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	422	1	5590	2	N	-0-					-0-
12	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	460	1	6795	2	N	-0-					-0-
01	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	411	1	6678	2	N	-0-					-0-
02	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	351	1	5897	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5623	-0-	-1290	-0-	560	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5764	-0-	-926	-0-	676	1	5088	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST "E" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 217182 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7260 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	2032	-0-	-2978	-0-	2030	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2196	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2076	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	7	7	1			2
04	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	3	4	1			1

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4762	-0-	-308	-0-	812	1	3950	2	N	-0-					-0-
12	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	839	1	4219	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4868	-0-	-30	-0-	839	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4440	-0-	-12	-0-	758	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	3794	-0-	-1259	-0-	107	1	3687	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	3542	-0-	-1348	-0-	258	1	3284	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	342	1	2840	2	N	-0-					-0-
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	336	1	2629	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2238	-0-	-459	-0-	304	1	1934	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2345	-0-	-91	-0-	257	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	348	1	3033	2	N	-0-					-0-
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	342	1	2887	2	N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
12	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1812	-0-	-618	-0-	1793	2	19	9	Y	17	16	1			14
12	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1443	2	37	9	Y	34	24	1	2	8	22
01	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	1337	2	34	9	Y	31	38	1			15
02	1680	N	1441	-0-	-239	-0-	1422	2	19	9	Y	17	20	1			12
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2413	2	51	9	Y	46	17	1			41
04	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2524	2	12	9	Y	11	41	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	953	2	2	9	Y	2	4	1			2
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1329	2	17	9	Y	15	11	1	3	8	3
01	1333	N	1075	-0-	-258	-0-	1060	2	15	9	Y	14	14	1			3
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	943	2	4	9	Y	4	4	1	2	8	1
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2173	2	11	9	Y	10	2	1			9
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2014	2	8	9	Y	7	9	1			7

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 217290 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7005 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2579	-0-	-961	-0-	2565	2	14	9	Y	13	10	1			10
12	3658	X	2499	-0-	-1159	-0-	2469	2	30	9	Y	27	23	1	3	8	11
01	3658	X	2442	-0-	-1216	-0-	2421	2	21	9	Y	19	23	1			7
02	2968	X	2082	-0-	-886	-0-	2063	2	19	9	Y	17	10	1	4	8	10
03	2914	X	1815	-0-	-1099	-0-	1807	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	2580	X	2065	-0-	-515	-0-	2065	2			Y	-0-	6	1			-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2582	2	14	9	Y	13	9	1			11
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2628	2	29	9	Y	26	26	1	2	8	9
01	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2833	2	24	9	Y	22	24	1			7
02	2436	N	2310	-0-	-126	-0-	2295	2	15	9	Y	14	10	1	2	8	9
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	Y	17	11	1			15
04	2730	N	2596	-0-	-134	-0-	2586	2	10	9	Y	9	15	1			9

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6073	-0-	-107	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6142	-0-	-244	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5938	-0-	-448	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5337	-0-	-431	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5984	-0-	-278	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5811	-0-	-249	-0-	5811	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10260	X	1753	-0-	-8507	-0-	1751	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2423	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2610	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	2072	X	1678	-0-	-394	-0-	1674	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	2109	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	2520	X	1649	-0-	-871	-0-	1643	2	6	9	Y	5	6	1			2

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3319	-0-	-221	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3262	-0-	-303	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2891	-0-	-329	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3241	-0-	-200	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3230	-0-	-100	-0-	3230	2			N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7704	-0-	-456	-0-	7704	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8168	-0-	-264	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8029	-0-	-403	-0-	8029	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7168	-0-	-224	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7928	-0-	-225	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7552	-0-	-338	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2364	-0-	-456	-0-	406	1	1958	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	419	1	2016	2	N	-0-					-0-
01	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	420	1	1783	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1851	-0-	-361	-0-	379	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2448	-0-	-1	-0-	420	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3510	-0-	510	510	329	1	3181	2	N	-0-					-0-

TRWD "E" NORTH UNIT WELL #: E 22H RRCID -> 217533 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7506 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5099	-0-	-1831	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	4300	-0-	-2613	-0-	2	1	4298	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	4335	-0-	-2423	-0-	2	1	4333	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3855	-0-	-2249	-0-	1	1	3854	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	3575	-0-	-2718	-0-	2	1	3573	2	N	-0-					-0-
04	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	79	1	5765	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 3H RRCID -> 217543 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3103	-0-	-17	-0-	3100	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3100	N	3256	-0-	156	156	3250	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3100	N	3312	-0-	212	368	3310	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3072	X	2704	-0-	-368	-0-	2697	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3272	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3101	2	6	9	Y	5	6	1			2

LITOGRAFIA WELL #: C 2H RRCID -> 217548 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7678 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2526	-0-	-804	-0-	45	1	2481	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3015	-0-	-302	-0-	92	1	2923	2	N	-0-					-0-
01	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
02	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2895	-0-	-285	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 217550 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6991 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217552 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7750 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
12	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5063	-0-	-920	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5081	-0-	-709	-0-	5081	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218117 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7864 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	221	3021	2			N	-0-					-0-
03	2795	N	2574	-0-	-221	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5739	-0-	2739	2739	5739	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 218146 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7340 - 8016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 4 H RRCID -> 218357 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7076 - 8372

11	9360	X	4991	-0-	-4369	-0-	4982	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5059	2	11	9	Y	10	7	1			6
01	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4854	2	3	9	Y	3	2	1			7
02	4256	X	3500	-0-	-756	-0-	3489	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	4712	X	4607	-0-	-105	-0-	4583	2	24	9	Y	22	21	1			6
04	4560	X	4220	-0-	-340	-0-	4208	2	12	9	Y	11	14	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 2H RRCID -> 218359 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7160 - 10239

11	6420	X	4279	-0-	-2141	-0-	4273	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	4371	X	4172	-0-	-199	-0-	4165	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	4526	X	4088	-0-	-438	-0-	4085	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4088	X	3614	-0-	-474	-0-	3607	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4526	X	4206	-0-	-320	-0-	4191	2	15	9	Y	14	13	1			4
04	4290	X	4066	-0-	-224	-0-	4058	2	8	9	Y	7	9	1			2

ICI-LEJ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218372 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7933 - 9445

11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	831	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	855	1	2869	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2919	-0-	-150	-0-	794	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2203	-0-	-569	-0-	729	1	1474	2	N	-0-					-0-
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	860	1	2685	2	N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	843	1	4335	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 8990

11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	318	1	2630	2	N	-0-					-0-
12	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	386	1	2313	2	N	-0-					-0-
01	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	324	1	2343	2	N	-0-					-0-
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	306	1	1954	2	N	-0-					-0-
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	244	1	1848	2	N	-0-					-0-
04	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	271	1	2345	2	N	-0-					-0-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 9233

11	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					29
12	7161	X	6857	-0-	-304	-0-	6857	2			N	-0-					29
01	7161	X	6897	-0-	-264	-0-	6897	2			N	-0-					29
02	6468	X	5369	-0-	-1099	-0-	5369	2			N	-0-					29
03	6851	X	6071	-0-	-780	-0-	6071	2			N	-0-					29
04	10685	X	10685	-0-	-0-	-0-	10685	2			N	-0-					29

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 9316

11	5940	X	5916	-0-	-24	-0-	2	1	5914	2	N	-0-					-0-
12	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1	1	6140	2	N	-0-					-0-
01	6076	X	6050	-0-	-26	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5390	-0-	-126	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5669	-0-	-271	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7314 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
12	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
01	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	7451	2			N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	8089	2			N	-0-					-0-
04	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	7842	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2837	-0-	-163	-0-	134	1	2703	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2542	-0-	-558	-0-	26	1	2516	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2554	-0-	-546	-0-	26	1	2528	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2581	-0-	-219	-0-	14	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2567	-0-	-533	-0-	21	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2627	-0-	-223	-0-	23	1	2604	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3034	-0-	-146	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3107	-0-	-179	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3103	-0-	-183	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2778	-0-	-190	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3184	-0-	-71	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	3022	-0-	-8	-0-	3022	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3342	-0-	-198	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2975	-0-	-714	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2882	-0-	-450	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3021	-0-	-513	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2851	-0-	-479	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3602	-0-	-28	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3284	-0-	-76	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3406	-0-	-254	-0-	3406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4326	-0-	-684	-0-	540	1	3786	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4690	-0-	-487	-0-	557	1	4132	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4712	X	4460	-0-	-252	-0-	543	1	3911	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	4256	X	3755	-0-	-501	-0-	504	1	3251	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	555	1	3889	2	Y	-0-					-0-
04	4530	X	4355	-0-	-175	-0-	540	1	3815	2	Y	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 220318 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 6703 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: E 2H RRCID -> 220421 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 7261 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1562	-0-	-1378	-0-	1560	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2697	X	1576	-0-	-1121	-0-	1574	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	2697	X	1395	-0-	-1302	-0-	1392	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1456	N	1338	-0-	-118	-0-	1336	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1581	N	1226	-0-	-355	-0-	1220	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	1321	2	3	9	Y	3	3	1			1

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4231	-0-	-629	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	4533	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4539	-0-	-142	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3964	-0-	-264	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	498	-0-	-4028	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	23	-0-	-4357	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4107	-0-	-333	-0-	241	1	3866	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	273	1	3905	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3427	-0-	-1130	-0-	333	1	3094	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3028	-0-	-808	-0-	278	1	2750	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	3385	-0-	-862	-0-	306	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3382	-0-	-728	-0-	420	1	2962	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAILHEAD SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7254	-0-	-486	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7646	-0-	-352	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7255	-0-	-743	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6081	-0-	-1059	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7180	-0-	-477	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7210	-0-	-200	-0-	7210	2			N	-0-					-0-

SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3540	-0-	-930	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3815	-0-	-556	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3604	-0-	-767	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3678	-0-	-12	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6512	-0-	-58	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6603	-0-	-279	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6609	-0-	-273	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6118	-0-	-98	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6453	-0-	-429	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6151	-0-	-359	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1300	-0-	-620	-0-	1299	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1541	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	1393	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1204	N	764	-0-	-440	-0-	762	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1550	N	1247	-0-	-303	-0-	1241	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1542	2	3	9	Y	3	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 12/05/2023 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2047	-0-	-263	-0-	2044	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2417	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2387	N	1740	-0-	-647	-0-	1737	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	1904	N	1023	-0-	-881	-0-	1019	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2387	N	1239	-0-	-1148	-0-	1228	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	1680	N	273	-0-	-1407	-0-	267	2	6	9	Y	5	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3555	-0-	-1365	-0-	3549	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	3875	X	3703	-0-	-172	-0-	3697	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3906	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	3689	X	3377	-0-	-312	-0-	3363	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	3750	X	3522	-0-	-228	-0-	3515	2	7	9	Y	6	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1228	-0-	-842	-0-	1226	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1922	N	1251	-0-	-671	-0-	1250	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1550	N	1513	-0-	-37	-0-	1511	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1515	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1523	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1470	N	1088	-0-	-382	-0-	1085	2	3	9	Y	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					46
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					46
01	2232	N	1499	-0-	-733	-0-	1499	2			N	-0-					46
02	2016	N	1323	-0-	-693	-0-	1323	2			N	-0-					46
03	2232	N	634	-0-	-1598	-0-	634	2			N	-0-					46
04	1440	N	581	-0-	-859	-0-	581	2			N	-0-					46

FEDERAL NORTH WELL #: E 2 H RRCID -> 220568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7267 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7092	-0-	-108	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6888	-0-	-552	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6471	-0-	-907	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6432	-0-	-232	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7052	-0-	-295	-0-	7052	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6762	-0-	-318	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH "E" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220583 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7167 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6807	-0-	-213	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	998	-0-	-5977	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	3363	-0-	-3798	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4726	-0-	-1742	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5348	-0-	-1813	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6151	-0-	-659	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

GARRETT "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220591 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7679 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3183	-0-	-165	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3372	-0-	-100	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	3096	2			N	-0-					-0-

HODGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220595 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7529 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3087	-0-	-693	-0-	721	1	2366	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	1691	-0-	-2215	-0-	648	1	1043	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2608	-0-	-1298	-0-	833	1	1775	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2853	-0-	-675	-0-	686	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	987	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	1008	1	2007	2	N	-0-					-0-

AKINS WELL #: 1H RRCID -> 220673 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8650 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
01	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2014	-0-	-254	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2036	-0-	-413	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	2156	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 220704 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7704 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
01	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: N 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	3670	-0-	-3890	-0-	3664	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	7006	X	3406	-0-	-3600	-0-	3400	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	6603	X	3026	-0-	-3577	-0-	3023	2	3	9	Y	3	1	1			5
02	4872	X	2483	-0-	-2389	-0-	2476	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4402	X	3901	-0-	-501	-0-	3888	2	13	9	Y	12	12	1			3
04	3660	X	2910	-0-	-750	-0-	2902	2	8	9	Y	7	8	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	3054	-0-	-2706	-0-	3050	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3379	X	2761	-0-	-618	-0-	2757	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3437	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3282	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3625	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3330	X	2908	-0-	-422	-0-	2904	2	4	9	Y	4	6	1			1

WALSH RANCH WEST I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220716 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7343 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	1524	-0-	-2046	-0-	1522	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2759	X	2369	-0-	-390	-0-	2366	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2759	X	2460	-0-	-299	-0-	2458	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2492	X	2256	-0-	-236	-0-	2252	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2387	X	2331	-0-	-56	-0-	2323	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2370	X	1665	-0-	-705	-0-	1661	2	4	9	Y	4	5	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3039	-0-	-951	-0-	3035	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3472	X	3049	-0-	-423	-0-	3043	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3472	X	2754	-0-	-718	-0-	2752	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3052	X	2788	-0-	-264	-0-	2781	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3224	X	3039	-0-	-185	-0-	3028	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3088	2	7	9	Y	6	7	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	3936	-0-	-1674	-0-	3930	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4320	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	4805	X	2873	-0-	-1932	-0-	2870	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4340	X	3205	-0-	-1135	-0-	3196	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4805	X	4031	-0-	-774	-0-	4016	2	15	9	Y	14	14	1			4
04	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	3871	2	8	9	Y	7	9	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 12/04/2023 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	931	2	6	9	Y	5	3	1			4
12	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	8	8	1	2	8	2
01	1085	N	541	-0-	-544	-0-	535	2	6	9	Y	5	4	1			3
02	868	N	787	-0-	-81	-0-	779	2	8	9	Y	7	4	1	2	8	4
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	898	2	3	9	Y	3	4	1			3
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-	3	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2522	-0-	-358	-0-	2507	2	15	9	Y	14	9	1			11
12	2976	N	2687	-0-	-289	-0-	2664	2	23	9	Y	21	22	1			10
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2696	2	24	9	Y	22	24	1			8
02	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2419	2	15	9	Y	14	11	1	2	8	9
03	2697	N	2658	-0-	-39	-0-	2644	2	14	9	Y	13	11	1	2	8	9
04	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	2605	2	14	9	Y	13	9	1			13

POWELL-COZART UNOT WELL #: 1H RRCID -> 221020 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7919 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4747	-0-	-1163	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5249	-0-	-1292	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	3916	-0-	-2625	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4602	-0-	-1306	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4905	-0-	-1202	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4439	-0-	-631	-0-	4439	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3475	-0-	375	375	359	1	3116	2	N	-0-					-0-
02	2058	N	1683	-0-	-375	-0-	279	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3505	-0-	405	405	448	1	3057	2	N	-0-					-0-
04	3566	X	3161	-0-	-405	-0-	276	1	2885	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 1H RRCID -> 222818 COMPL. DATE 03/06/2023 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6960 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3138	2			N	-0-					55
12	3627	X	3178	-0-	-449	-0-	3178	2			N	-0-					55
01	3627	X	3157	-0-	-470	-0-	3157	2			N	-0-					55
02	3192	X	2764	-0-	-428	-0-	2764	2			N	-0-					55
03	3317	X	3108	-0-	-209	-0-	3108	2			N	-0-					55
04	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2			N	-0-					55

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 05/16/2023 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2977	2	17	9	Y	15	11	1			13
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2091	2	12	9	Y	11	20	1	2	8	2
01	3100	X	1761	-0-	-1339	-0-	1739	2	22	9	Y	20	19	1			3
02	2800	X	1615	-0-	-1185	-0-	1607	2	8	9	Y	7	5	1	2	8	3
03	3100	X	655	-0-	-2445	-0-	654	2	1	9	Y	1	3	1			1
04	3000	X	1900	-0-	-1100	-0-	1883	2	17	9	Y	15	1	1			15

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	2129	2			Y	-0-					8
12	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	2254	2			Y	-0-					8
01	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2272	2			Y	-0-					8
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	1949	2			Y	-0-					8
03	2263	N	2196	-0-	-67	-0-	2173	2	23	9	Y	21	19	1			10
*04	2190	N	2090	-0-	-100	-0-	2090	2			Y	-0-	1	1			9

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	5212	-0-	-182	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5101	-0-	-231	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4496	-0-	-236	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4923	-0-	-316	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4660	-0-	-380	-0-	4660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: L 1H RRCID -> 222907 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7081	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7053	2	11	9	Y	10	7	1			6
01	5735	X	4856	-0-	-879	-0-	4852	2	4	9	Y	4	2	1			8
02	5180	X	4167	-0-	-1013	-0-	4155	2	12	9	Y	11	13	1			6
03	5735	X	4561	-0-	-1174	-0-	4537	2	24	9	Y	22	22	1			6
04	5550	X	4376	-0-	-1174	-0-	4363	2	13	9	Y	12	14	1			4

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	506	-0-	-274	-0-	506	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	525	-0-	-529	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	576	-0-	-447	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2517	-0-	-56	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2342	-0-	-66	-0-	2342	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2418	-0-	-162	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4169	-0-	-211	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4273	-0-	-253	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4238	-0-	-71	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3799	-0-	-93	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4090	-0-	-219	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3924	-0-	-156	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3835	-0-	-226	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3474	-0-	-194	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3766	-0-	-295	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3696	-0-	-234	-0-	3696	2			N	-0-					-0-

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
12	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
01	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
04	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					-0-
01	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1212	-0-	-300	-0-	1212	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
04	2160	N	860	-0-	-1300	-0-	860	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2517	-0-	-123	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2633	-0-	-95	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2148	-0-	-344	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2418	-0-	-341	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
04	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	777	X	777	-0-	-0-	-0-	132	1	645	2	N	-0-					-0-
12	465	X	443	-0-	-22	-0-	191	1	252	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	173	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	139	1	2599	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3546	-0-	446	446	150	1	3396	2	N	-0-					-0-
04	1404	N	958	-0-	-446	-0-	161	1	797	2	N	-0-					-0-

MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	1132	1	5539	2	N	-0-					-0-
12	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	1116	1	6151	2	N	-0-					-0-
01	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	1093	1	5986	2	N	-0-					-0-
02	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	917	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	1191	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	1279	1	3982	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3144	-0-	-80	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2848	-0-	-36	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3185	-0-	-8	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2971	-0-	-119	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 4 H RRCID -> 223805 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7518 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
01	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
02	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	7182	2			N	-0-					-0-
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 3H RRCID -> 223806 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7184 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1449	-0-	-1641	-0-	1447	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2232	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2210	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1926	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2292	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2318	2	4	9	Y	4	5	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PURSELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223807 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7864 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2H RRCID -> 223808 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7243 - 9753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 4H RRCID -> 223809 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7422 - 9664

11	3060	X	2501	-0-	-559	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2480	-0-	-558	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2552	-0-	-424	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2420	-0-	-212	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

11	6060	X	3950	-0-	-2110	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	4081	-0-	-2181	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4767	-0-	-1495	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 223834 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7284 - 9038

11	2790	X	2721	-0-	-69	-0-	2721	2			N	-0-					17
12	2883	N	2878	-0-	-5	-0-	2878	2			N	-0-					17
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					17
02	2548	N	2530	-0-	-18	-0-	2530	2			N	-0-					17
03	3100	N	3121	-0-	21	21	3121	2			N	-0-					17
04	3000	N	3001	-0-	1	22	3001	2			N	-0-					17

RAILHEAD WELL #: 5H RRCID -> 223923 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7755 - 10807

11	6450	X	5512	-0-	-938	-0-	375	1	5137	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	6019	-0-	-491	-0-	388	1	5631	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5953	-0-	-557	-0-	388	1	5565	2	N	-0-					-0-
02	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	350	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	388	1	5344	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5196	-0-	-624	-0-	375	1	4821	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RENEGADE CHENILLE WELL #: 1H RRCID -> 223924 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6750 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	130	1	3854	2	Y	-0-					99
12	3906	X	3615	-0-	-291	-0-	144	1	3471	2	Y	-0-					99
01	3906	X	3683	-0-	-223	-0-	146	1	3537	2	Y	-0-					99
02	3584	X	2240	-0-	-1344	-0-	126	1	2114	2	Y	-0-					99
03	4123	X	2964	-0-	-1159	-0-	148	1	2816	2	Y	-0-					99
04	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	155	1	5955	2	Y	38	95	1			42
							42	9									

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 223926 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6172 PERF. 6800 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROYAL COLLEGIATE CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 223927 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6860 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	717	-0-	-833	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	279	1	3612	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	247	1	3319	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	3667	-0-	-828	-0-	355	1	3312	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3137	-0-	-923	-0-	372	1	2765	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	309	1	3555	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3137	-0-	-763	-0-	204	1	2933	2	N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

11	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	311	1	1776	2	Y	18	14	1			13
							20	9									
12	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	311	1	1951	2	Y	-0-					13
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	274	1	1444	2	Y	-0-					13
02	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	229	1	1583	2	Y	-0-					13
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	295	1	2437	2	Y	-0-					13
*04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	282	1	2281	2	Y	-0-					13

SANSOM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224764 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7600 - 9410

11	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
01	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2997	-0-	-727	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3587	-0-	-691	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3138	-0-	-1002	-0-	3138	2			N	-0-					-0-

BLAZING TRAIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 224765 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7804 - 10899

11	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
12	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
01	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			N	-0-					-0-
02	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	7894	2			N	-0-					-0-
03	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
04	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	8291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: E 3 H RRCID -> 225091 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7150 - 9029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	5117	-0-	-2503	-0-	5111	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	4743	X	4037	-0-	-706	-0-	4031	2	6	9	Y	5	4	1			3
01	5332	X	4387	-0-	-945	-0-	4383	2	4	9	Y	4	2	1			5
02	4816	X	4228	-0-	-588	-0-	4221	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	5332	X	3802	-0-	-1530	-0-	3788	2	14	9	Y	13	12	1			4
04	5130	X	5127	-0-	-3	-0-	5120	2	7	9	Y	6	8	1			2

PACIFIC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225919 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8067 - 10885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225926 COMPL. DATE 02/21/2023 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7896 - 9078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	35	-0-	-2600	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4989	-0-	-231	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4990	-0-	-342	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4537	-0-	-733	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4123	-0-	-609	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4407	-0-	-739	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4553	-0-	-427	-0-	4553	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 5H RRCID -> 225936 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7404 - 9506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6470	-0-	-70	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6363	-0-	-581	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6248	-0-	-696	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5574	-0-	-698	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6088	-0-	-856	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6016	-0-	-464	-0-	6016	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, HORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225937 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7672 - 9133

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	163	1	1871	2	N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	169	1	2035	2	N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	187	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	182	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1300	-0-	-901	-0-	213	1	1087	2	N	-0-					-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	217	1	1877	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3761	X	3427	-0-	-334	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
02	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 8023 - 10321

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225979 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7112 - 9072

11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	6	1	3013	2	Y	-0-					-0-
12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
01	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			Y	-0-					-0-
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
03	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			Y	-0-					-0-
04	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-

FORRESTER "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225980 COMPL. DATE 01/25/2024 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8026 - 10516

11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4485	-0-	-72	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
02	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4357	-0-	-53	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: B 1H RRCID -> 225981 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7592 - 9400

11	6600	X	5975	-0-	-625	-0-	280	1	5695	2	N	-0-					-0-
12	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	333	1	7317	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5940	-0-	-787	-0-	293	1	5647	2	N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	269	1	5704	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	7192	-0-	-465	-0-	299	1	6893	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	6282	-0-	-1128	-0-	379	1	5903	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225982 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7796 - 9451

11	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	309	1	3118	2	N	-0-					-0-
12	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	353	1	3148	2	N	-0-					-0-
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	353	1	2914	2	N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	271	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	353	1	3301	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	314	1	3033	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
YATES WELL #: 1H RRCID -> 225983 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7041 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225985 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8435 - 10955

11	4380	X	3972	-0-	-408	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4161	-0-	-365	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3880	-0-	-243	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3236	-0-	-488	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4116	-0-	-38	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3296	-0-	-724	-0-	3296	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6364					N	-0-					-0-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

11	3240	X	3216	-0-	-24	-0-	717	1	2499	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	738	1	2354	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2824	-0-	-710	-0-	739	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2057	-0-	-1135	-0-	671	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2076	-0-	-1241	-0-	643	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	728	1	2751	2	N	-0-					-0-

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 9173

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

11	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	392	1	2963	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	2511	-0-	-1054	-0-	393	1	2118	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	340	1	2769	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2473	-0-	-803	-0-	318	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	2383	-0-	-1244	-0-	293	1	2090	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	1894	-0-	-1466	-0-	402	1	1492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226199 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7731 - 10876

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

11	2790	X	2331	-0-	-459	-0-	188	1	2143	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2571	-0-	-157	-0-	193	1	2378	2	N	-0-					-0-
01	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	184	1	2281	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2338	-0-	-70	-0-	185	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	243	1	2607	2	N	-0-					-0-
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	215	1	2655	2	N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

11	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	253	1	2917	2	N	-0-					-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	270	1	2990	2	N	-0-					-0-
01	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	290	1	2836	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	230	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	235	1	2229	2	N	-0-					-0-
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	135	1	3313	2	N	-0-					-0-

FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

11	5940	X	5615	-0-	-325	-0-	5615	2			Y	-0-					4
12	6138	X	5668	-0-	-470	-0-	5668	2			Y	-0-					4
01	6355	X	5971	-0-	-384	-0-	5971	2			Y	-0-					4
02	5740	X	5549	-0-	-191	-0-	5549	2			Y	-0-					4
03	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	5710	2			Y	-0-					4
04	5790	X	5539	-0-	-251	-0-	5539	2			Y	-0-					4

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	425	1	1819	2	N	-0-					-0-
12	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	393	1	2037	2	N	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	251	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	201	1	2061	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	130	1	1865	2	N	-0-					-0-
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	128	1	1504	2	N	-0-					-0-

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1184	1	3119	2	Y	-0-	54	1			-0-
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	1223	1	3453	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	4216	X	3054	-0-	-1162	-0-	1223	1	1820	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	1026	1	2833	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	1223	1	3142	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	1179	1	3524	2	Y	76	61	1			15
							84	9									

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 05/15/2023 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

11	5130	X	3814	-0-	-1316	-0-	1164	1	2650	2	N	-0-					116
12	5301	X	4987	-0-	-314	-0-	676	1	4311	2	N	-0-					116
01	5301	X	4879	-0-	-422	-0-	558	1	4313	2	N	7	7	8			116
							8	9									
02	4788	X	4268	-0-	-520	-0-	462	1	3806	2	N	-0-					116
03	5301	X	4391	-0-	-910	-0-	380	1	4004	2	N	6	65	1			57
							7	9									
*04	4830	X	4735	-0-	-95	-0-	540	1	4195	2	N	-0-	5	1			52

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

11	3060	X	1740	-0-	-1320	-0-	806	1	925	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
12	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	850	1	2962	2	Y	15	15	8			-0-
							17	9									
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	876	1	2432	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	2856	X	2751	-0-	-105	-0-	741	1	2002	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	803	1	2899	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
04	3060	X	2805	-0-	-255	-0-	808	1	1997	2	Y	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

11	4110	X	3418	-0-	-692	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3440	-0-	-187	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
01	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3150	-0-	-42	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3275	-0-	-259	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3325	-0-	-245	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

11	3120	X	2994	-0-	-126	-0-	408	1	2586	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	3033	-0-	-191	-0-	416	1	2617	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2649	-0-	-482	-0-	402	1	2247	2	Y	-0-					-0-
02	2800	X	2489	-0-	-311	-0-	374	1	2115	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2881	-0-	-219	-0-	413	1	2468	2	Y	-0-					-0-
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	408	1	2686	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 227180 COMPL. DATE 04/09/2024 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6350 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5081	-0-	-469	-0-	1022	1 9	4058	2	Y	1	25	1	1	8	73
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	1218	1 9	4955	2	Y	4	4	8			73
01	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	1169	1 9	4767	2	Y	22	22	8			73
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	1082	1 9	4551	2	Y	4	4	8			73
03	5735	X	5279	-0-	-456	-0-	1188	1 9	4087	2	Y	4	4	8			73
04	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	1151	1	4974	2	Y	-0-					73

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

11	3600	X	3500	-0-	-100	-0-	3500	2			N	-0-					18
12	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			N	-0-					18
01	3689	X	3505	-0-	-184	-0-	3505	2			N	-0-					18
02	3304	X	3140	-0-	-164	-0-	3140	2			N	-0-					18
03	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	3545	2			N	-0-					18
04	3510	X	3457	-0-	-53	-0-	3457	2			N	-0-					18

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

11	4050	X	3374	-0-	-676	-0-	258	1	3116	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3218	-0-	-967	-0-	267	1	2951	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	2924	-0-	-1199	-0-	267	1	2654	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	3724	X	2945	-0-	-779	-0-	241	1	2704	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	267	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3066	-0-	-294	-0-	258	1	2808	2	N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

11	2310	N	2308	-0-	-2	-0-	2308	2			Y	-0-					3
12	2449	N	2315	-0-	-134	-0-	2315	2			Y	-0-					3
01	2418	N	2318	-0-	-100	-0-	2318	2			Y	-0-					3
02	2156	N	2033	-0-	-123	-0-	2033	2			Y	-0-					3
03	2325	N	2317	-0-	-8	-0-	2317	2			Y	-0-					3
*04	2250	N	2189	-0-	-61	-0-	2189	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: T 2H RRCID -> 227902 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7154 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1623	-0-	-837	-0-	1621	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1829	N	1722	-0-	-107	-0-	1720	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1596	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1860	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	1770	N	1100	-0-	-670	-0-	1097	2	3	9	Y	3	4	1			1

MANNING TRWD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227905 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7443 - 10493

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227908 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7435 - 8896

11	3600	X	2992	-0-	-608	-0-	342	1	2650	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2736	-0-	-736	-0-	327	1	2409	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3313	-0-	-159	-0-	428	1	2885	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2489	-0-	-647	-0-	370	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	355	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	66	1	3663	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

11	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	4848	2			Y	-0-					-0-
12	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	4971	2			Y	-0-					-0-
01	5022	X	4808	-0-	-214	-0-	4808	2			Y	-0-					-0-
02	4536	X	4242	-0-	-294	-0-	4242	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4546	-0-	-476	-0-	4546	2			Y	-0-					-0-
04	4860	X	4499	-0-	-361	-0-	4499	2			Y	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 2H RRCID -> 227910 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7484 - 9726

11	4080	X	3898	-0-	-182	-0-	70	1	3828	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3981	-0-	-235	-0-	73	1	3908	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3766	-0-	-264	-0-	67	1	3699	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	2868	-0-	-772	-0-	43	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3558	-0-	-472	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3359	-0-	-541	-0-	13	1	3346	2	N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	342	1	1907	2	Y	29					97
							32	9									
12	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	362	1	1813	2	Y	-0-					97
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	339	1	1669	2	Y	-0-					97
02	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	328	1	1924	2	Y	-0-					97
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	364	1	1895	2	Y	-0-					97
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	355	1	2022	2	Y	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 01/18/2024 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

11	2070	N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
01	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1353	-0-	-215	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

11	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2914	-0-	-110	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3034	-0-	-438	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2894	-0-	-466	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

11	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3301	-0-	-171	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3113	-0-	-142	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2691	-0-	-473	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3115	-0-	-275	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					14
12	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-					14
01	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					14
02	3696	X	553	-0-	-3143	-0-	553	2			Y	-0-					14
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			Y	-0-					14
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					14

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
02	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 227932 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7696 - 9908

11	5220	X	4913	-0-	-307	-0-	4913	2			Y	-0-					-0-
12	5146	X	4977	-0-	-169	-0-	4977	2			Y	-0-					-0-
01	5301	X	5049	-0-	-252	-0-	5049	2			Y	-0-					-0-
02	4788	X	4360	-0-	-428	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
03	5301	X	4814	-0-	-487	-0-	4814	2			Y	-0-					-0-
04	4920	X	4437	-0-	-483	-0-	4437	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

11	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
01	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
03	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2364	-0-	-36	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

11	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	1541	-0-	-970	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
01	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
02	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3818	-0-	-429	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3413	-0-	-423	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3615	-0-	-415	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3644	-0-	-226	-0-	3644	2			N	-0-					-0-

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	1			N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

11	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	198	1	3014	2	N	-0-					-0-
12	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	174	1	3279	2	N	-0-					-0-
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	51	1	3191	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	18	1	2988	2	N	-0-					-0-
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	43	1	2661	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARTI WELL #: 1H RRCID -> 228195 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6783 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		7406	-0-	7406	32437	165	1	7241	2	Y	-0-			-0-
12	39901	X	7464	-0-	-32437	-0-	152	1	7312	2	Y	-0-			-0-
01	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	148	1	7197	2	Y	-0-			-0-
02	8540	X	6635	-0-	-1905	-0-	143	1	6492	2	Y	-0-			-0-
03	8122	X	6756	-0-	-1366	-0-	193	1	6563	2	Y	-0-			-0-
04	7410	X	6017	-0-	-1393	-0-	170	1	5847	2	Y	-0-			-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

11	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-			-0-
12	3100	N	4372	-0-	1272	1272	4372	2			N	-0-			-0-
01	3100	N	3821	-0-	721	1993	3821	2			N	-0-			-0-
02	3402	X	1409	-0-	-1993	-0-	1409	2			N	-0-			-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

11	3180	X	3151	-0-	-29	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-			-0-
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
03	3317	X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
04	3240	X	3227	-0-	-13	-0-	3227	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

11	5130	X	4755	-0-	-375	-0-	4755	2			Y	-0-			-0-
12	5425	X	4852	-0-	-573	-0-	4852	2			Y	-0-			-0-
01	5425	X	5081	-0-	-344	-0-	5081	2			Y	-0-			-0-
02	4900	X	4530	-0-	-370	-0-	4530	2			Y	-0-			-0-
03	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			Y	-0-			-0-
*04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			Y	-0-			-0-

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	567	-0-	-1083	-0-	567	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1474	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1370	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1148	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	1308	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	927	2	3	9	Y	3	3	1			1

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

11	1380	X	572	-0-	-808	-0-	572	1			N	-0-					-0-
12	2294	N	570	-0-	-1724	-0-	570	1			N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	1			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	494	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	535	1	845	2	N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	472	1	358	2	N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1184	1	3706	2	N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	1220	1	3564	2	N	-0-					-0-
01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1221	1	3750	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3952	-0-	-612	-0-	1050	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4730	-0-	-323	-0-	1220	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4490	-0-	-400	-0-	1159	1	3331	2	N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6950 - 8742

11	4200	X	3982	-0-	-218	-0-	185	1	3797	2	Y	-0-					-0-
12	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	241	1	6668	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	219	1	4637	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									
02	3920	X	2887	-0-	-1033	-0-	237	1	2650	2	Y	-0-					-0-
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	265	1	4167	2	Y	-0-					-0-
*04	4200	X	4027	-0-	-173	-0-	257	1	3770	2	Y	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

11	4290	X	3746	-0-	-544	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3626	-0-	-807	-0-	3623	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	4433	X	2913	-0-	-1520	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	10	-0-	-3994	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 3H RRCID -> 228808 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6920 - 9088

11	2820	X	2352	-0-	-468	-0-	2349	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2821	X	2623	-0-	-198	-0-	2619	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	2840	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2439	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	2635	X	2397	-0-	-238	-0-	2386	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	2760	X	2632	-0-	-128	-0-	2628	2	4	9	Y	4	6	1			1

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	183	1			45

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

11	3450	X	3132	-0-	-318	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2101	-0-	-839	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2346	-0-	-878	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2568	-0-	-552	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2175	-0-	-1235	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2082	-0-	-998	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3091	-0-	-209	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

11	4290	X	3669	-0-	-621	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3874	-0-	-559	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3597	-0-	-743	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3171	-0-	-581	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3168	-0-	-582	-0-	3168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	485	1	2544	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	424	1	3036	2	N	-0-					-0-
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	460	1	3010	2	N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	454	1	1930	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	478	1	2435	2	N	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	462	1	2219	2	N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

11	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4283	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4340	X	4224	-0-	-116	-0-	4223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3585	-0-	-335	-0-	3584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4145	-0-	-55	-0-	4145	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 1H RRCID -> 229658 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8446 - 10180

11	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4195	-0-	-207	-0-	4195	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3818	-0-	-578	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4283	-0-	-584	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4115	-0-	-595	-0-	4115	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

11	4590	X	3787	-0-	-803	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4274	-0-	-469	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4228	-0-	-19	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3694	-0-	-142	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	452	-0-	-3826	-0-	452	2			N	-0-					-0-
04	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

11	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	430	1	2179	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1691	-0-	-851	-0-	448	1	1243	2	N	-0-					-0-
01	2542	X	1135	-0-	-1407	-0-	409	1	726	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	1826	-0-	-610	-0-	315	1	1511	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2535	-0-	-162	-0-	355	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	2108	-0-	-502	-0-	375	1	1733	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

11	4260	X	3275	-0-	-985	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3079	-0-	-1323	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	2824	-0-	-1485	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2128	-0-	-1624	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2368	-0-	-1476	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2224	-0-	-1046	-0-	2224	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	92					Y	-0-					-0-
12	92	X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230460 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 7390 - 8704

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEADHEAD BEET WELL #: 2H RRCID -> 230464 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 7763 - 8065

11	3780	X	3189	-0-	-591	-0-	258	1	2931	2	N	-0-					55
12	3906	X	3478	-0-	-428	-0-	263	1	3215	2	N	-0-					55
01	3906	X	3697	-0-	-209	-0-	261	1	3435	2	N	1	1	8			55
							1	9									
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	241	1	3092	2	N	-0-					55
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	265	1	3595	2	N	-0-					55
04	3570	X	3506	-0-	-64	-0-	257	1	3249	2	N	-0-					55

YATES, BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 230506 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 8460 - 6790

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1H RRCID -> 230516 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6720 - 8687

11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	3975	2	32	9	Y	29	147	1			-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
01	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4106	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	3862	-0-	-261	-0-	3862	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3867	-0-	-123	-0-	3815	2	52	9	Y	47	38	1			9

FLASHBACK WELL #: 1H RRCID -> 230525 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8220 - 9569

11	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
12	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	40	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	762	-0-	-918	-0-	762	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	815	-0-	-859	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	993	-0-	-216	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	841	1	698	2	N	-0-					-0-
12	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	896	1	1313	2	N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	747	1	1346	2	N	-0-					-0-
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	634	1	1156	2	N	-0-					-0-
03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	680	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	449	1	1491	2	N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	869	-0-	869	3210	869	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	468	-0-	468	3678	468	2			N	-0-					-0-
01	4259	X	581	-0-	-3678	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2088	-0-	-2322	-0-	2086	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2790	X	2069	-0-	-721	-0-	2066	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	1914	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	2240	X	1763	-0-	-477	-0-	1760	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3297	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3493	2	3	9	Y	3	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	1180	1	3101	2	Y	1	1	8			23
							1	9									
12	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	1174	1	3162	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	1167	1	3005	2	Y	9	9	8			23
							10	9									
02	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	1013	1	2508	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	1223	1	3328	2	Y	3	3	8			23
							3	9									
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	1184	1	3126	2	Y	12	28	1			7
							13	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

11	2280	N	2225	-0-	-55	-0-	2225	2			N	-0-					52
12	2542	N	1695	-0-	-847	-0-	1695	2			N	-0-					52
01	2573	N	2389	-0-	-184	-0-	2389	2			N	-0-					52
02	2072	N	1553	-0-	-519	-0-	1553	2			N	-0-					52
03	1705	N	1109	-0-	-596	-0-	1109	2			N	-0-					52
04	3000	N	3405	-0-	405	405	3405	2			N	-0-					52

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

11	2249	N	2248	-0-	-1	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2570	-0-	-344	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2447	-0-	-313	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 3 H RRCID -> 230988 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8310 - 11602

11	3510	X	3477	-0-	-33	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2870	-0-	-757	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2554	-0-	-694	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2976	-0-	-651	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	2			N	-0-					-0-

GINGER HACKEL WELL #: 2 H RRCID -> 230992 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8600 - 9502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

11	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	217	1	3496	2	N	-0-					-0-
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	202	1	2621	2	N	-0-					-0-
01	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	185	1	2294	2	N	-0-					-0-
02	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	152	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	135	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	124	1	2208	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	815	-0-	-1195	-0-	814	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1116	N	666	-0-	-450	-0-	664	2	2	9	Y	2	1	1			1
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	957	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	976	2	3	9	Y	3	2	1			1
04	930	N	808	-0-	-122	-0-	808	2			Y	-0-	1	1			-0-

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	630	1	3801	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	2394	-0-	-1698	-0-	582	1	1812	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3883	-0-	-209	-0-	677	1	3206	2	N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	619	1	3206	2	N	-0-					-0-
03	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	674	1	3806	2	N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	690	1	3559	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	920	-0-	-940	-0-	918	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1430	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	1231	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	971	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1426	N	935	-0-	-491	-0-	928	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1200	N	900	-0-	-300	-0-	897	2	3	9	Y	3	4	1			1

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3033	-0-	-447	-0-	3030	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3027	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3100	X	2521	-0-	-579	-0-	2519	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	2828	X	2041	-0-	-787	-0-	2037	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3131	X	2565	-0-	-566	-0-	2553	2	12	9	Y	11	10	1			3
04	3030	X	2233	-0-	-797	-0-	2227	2	6	9	Y	5	6	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: D 2 H RRCID -> 231302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 7194 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	949	-0-	-131	-0-	947	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1116	N	581	-0-	-535	-0-	581	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	1023	N	354	-0-	-669	-0-	351	2	3	9	Y	3	1	1			2
02	896	N	552	-0-	-344	-0-	552	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	742	1	7385	2	N	-0-					-0-
12	9625	X	9625	-0-	-0-	-0-	755	1	8870	2	N	-0-					-0-
01	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	802	1	8592	2	N	-0-					-0-
02	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	682	1	8532	2	N	-0-					-0-
03	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	628	1	11220	2	N	-0-					-0-
04	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	512	1	8910	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4762	-0-	-338	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	22	1	4674	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4632	-0-	-297	-0-	21	1	4611	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3769	-0-	-683	-0-	62	1	3707	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4283	-0-	-646	-0-	47	1	4236	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3451	-0-	-1319	-0-	147	1	3304	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
12	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2825	-0-	-283	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3045	-0-	-396	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2817	-0-	-453	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6082	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6106	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5988	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5428	2	10	9	Y	9	11	1			5
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6080	2	21	9	Y	19	19	1			5
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5523	2	11	9	Y	10	12	1			3

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9117	X	9117	-0-	-0-	-0-	9117	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	5013	-0-	-3047	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	5759	-0-	-2301	-0-	1466	1	4293	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6256	-0-	-1024	-0-	740	1	5516	2	N	-0-					-0-
03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	786	1	10352	2	N	-0-					-0-
04	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	761	1	9766	2	N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 06/16/2023 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	418	1	2412	2	N	-0-					-0-
12	2387	X	1741	-0-	-646	-0-	452	1	1289	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2176	-0-	-211	-0-	557	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	646	-0-	-1510	-0-	481	1	165	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	613	-0-	-1774	-0-	514	1	99	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	354	-0-	-1956	-0-	354	1			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
01	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8054	2			N	-0-					-0-
02	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
03	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1268	-0-	-592	-0-	1266	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1519	N	1326	-0-	-193	-0-	1325	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	1415	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1155	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1355	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1380	N	1179	-0-	-201	-0-	1177	2	2	9	Y	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	197	1	1320	2	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	202	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	183	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1387	-0-	-13	-0-	152	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1111	-0-	-346	-0-	159	1	952	2	N	-0-					-0-
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	143	1	1198	2	N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	4366	-0-	-1244	-0-	95	1	4271	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	5265	-0-	-470	-0-	130	1	5135	2	N	-0-					-0-
01	5704	X	4730	-0-	-974	-0-	91	1	4639	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4811	-0-	-173	-0-	77	1	4734	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	4584	-0-	-903	-0-	67	1	4517	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	5022	-0-	-78	-0-	72	1	4950	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2595	-0-	-233	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2982	-0-	-149	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2936	-0-	-94	-0-	2936	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2767	-0-	-473	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2986	-0-	-300	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-

MOSITES F WELL #: 1 H RRCID -> 231342 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6722 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2559	-0-	-107	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
03	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2394	-0-	-6	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KASAL TRUST UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231343 COMPL. DATE 12/14/2022 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8171 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3387	-0-	-209	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2771	-0-	-561	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2976	-0-	-713	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2917	-0-	-653	-0-	2917	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231347 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7719 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5267	-0-	-43	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5383	-0-	-104	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5346	-0-	-110	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4809	-0-	-119	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5233	-0-	-223	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5094	-0-	-186	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

BARBER "W" WELL #: 2 H RRCID -> 231349 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7058 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-					11
12	3689	X	3669	-0-	-20	-0-	3669	2			Y	-0-					11
01	3689	X	3577	-0-	-112	-0-	3574	2	3	9	Y	3	3	8			11
02	3332	X	3065	-0-	-267	-0-	3065	2			Y	-0-					11
03	3689	X	3398	-0-	-291	-0-	3398	2			Y	-0-					11
04	3570	X	3206	-0-	-364	-0-	3206	2			Y	-0-					11

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4920	-0-	-1950	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	3585	-0-	-3266	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	5741	-0-	-1358	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6829	-0-	-270	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 5 H RRCID -> 231369 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7083 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	982	-0-	-668	-0-	980	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	992	N	742	-0-	-250	-0-	741	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	1085	N	816	-0-	-269	-0-	814	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	924	N	835	-0-	-89	-0-	833	2	2	9	Y	2	3	1			1
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	780	N	286	-0-	-494	-0-	284	2	2	9	Y	2	2	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1499	-0-	-511	-0-	1497	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1562	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	1044	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1400	N	940	-0-	-460	-0-	938	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1550	N	560	-0-	-990	-0-	553	2	7	9	Y	6	5	1			2
04	1020	N	590	-0-	-430	-0-	587	2	3	9	Y	3	4	1			1

HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 10521

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2025

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 10121

11	4140	X	3602	-0-	-538	-0-	3515	2	87	9	Y	79	140	1			-0-
12	4278	X	3577	-0-	-701	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
01	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3180	-0-	-376	-0-	3180	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3468	-0-	-283	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3337	-0-	-263	-0-	3337	2			Y	-0-					-0-

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4432	-0-	-63	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3819	-0-	-241	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	661	-0-	-3834	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3945	-0-	-315	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3517	-0-	-347	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 09/09/2022 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 10765

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNET UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231755 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6835 - 8464

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 9451

11	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2462	-0-	-266	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2396	-0-	-363	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2436	N	2119	-0-	-317	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 9756

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

11	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
12	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2167	-0-	-241	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2443	-0-	-257	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

11	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	198	1	1413	2	N	-0-					-0-
12	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	218	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1563	-0-	-142	-0-	225	1	1338	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1347	-0-	-165	-0-	198	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	183	1	1417	2	N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	179	1	1350	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2229	-0-	-1615	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
02	3500	X	1	-0-	-3499	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	6	-0-	-3869	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	533	-0-	-3217	-0-	533	2			N	-0-					-0-

J. W. HODGES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231770 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 8123 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3403	-0-	-617	-0-	419	1	2984	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3742	-0-	-412	-0-	422	1	3320	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	3559	-0-	-595	-0-	435	1	3124	2	N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	374	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	495	1	3423	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3478	-0-	-152	-0-	516	1	2962	2	N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2709	-0-	-21	-0-	2709	2			Y	-0-					3
12	2883	N	2756	-0-	-127	-0-	2756	2			Y	-0-					3
01	2852	N	2707	-0-	-145	-0-	2707	2			Y	-0-					3
02	2520	N	2371	-0-	-149	-0-	2371	2			Y	-0-					3
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					3
*04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					3

TXU ABRA UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231772 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7868 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3465	-0-	-195	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3610	-0-	-79	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3217	-0-	-171	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3536	-0-	-215	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 7 H RRCID -> 231775 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7067 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3236	-0-	-1954	-0-	3230	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3206	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	3348	X	3175	-0-	-173	-0-	3173	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3024	X	2752	-0-	-272	-0-	2745	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3346	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3240	X	3068	-0-	-172	-0-	3061	2	7	9	Y	6	7	1			2

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	877	-0-	-683	-0-	877	1			N	-0-					-0-
12	1612	N	876	-0-	-736	-0-	846	1	30	2	N	-0-					-0-
01	1364	N	885	-0-	-479	-0-	834	1	51	2	N	-0-					-0-
02	812	N	767	-0-	-45	-0-	767	1			N	-0-					-0-
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	796	1			N	-0-					-0-
04	870	N	843	-0-	-27	-0-	843	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

WANN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232056 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 5050 - 7262

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
12	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3178	-0-	-770	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3966	-0-	-405	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3795	-0-	-435	-0-	3795	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

11	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	5524	2			Y	-0-					6
12	5766	X	5652	-0-	-114	-0-	5652	2			Y	-0-					6
01	5766	X	5660	-0-	-106	-0-	5660	2			Y	-0-					6
02	5208	X	5018	-0-	-190	-0-	5018	2			Y	-0-					6
03	5704	X	5650	-0-	-54	-0-	5650	2			Y	-0-					6
*04	5520	X	5412	-0-	-108	-0-	5412	2			Y	-0-					6

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2381	-0-	-68	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
01	2449	N	2423	-0-	-26	-0-	2419	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2212	N	2123	-0-	-89	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
03	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
*04	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

11	1260	X	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 6 H RRCID -> 232073 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6912 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2922	-0-	-48	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 1 H RRCID -> 232077 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7391 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2982	-0-	-108	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3152	-0-	-41	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2678	-0-	-150	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2900	-0-	-262	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	66	1	3094	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232078 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7708 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4833	-0-	-177	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5024	-0-	-91	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3468	-0-	-1040	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3386	-0-	-1636	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4309	-0-	-551	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232080 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8020 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
12	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3776	-0-	-144	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3791	-0-	-704	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3923	-0-	-427	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1820	-0-	-196	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1904	-0-	-226	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232084 COMPL. DATE 01/19/2023 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7530 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	2539	-0-	-65	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2203	-0-	-401	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1400	-0-	-952	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1702	-0-	-840	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	2091	-0-	-369	-0-	2091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4248	-0-	-340	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4180	-0-	-408	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3767	-0-	-433	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4077	-0-	-573	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4067	-0-	-433	-0-	4067	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

11	2820	X	1773	-0-	-1047	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1755	-0-	-1159	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	1670	-0-	-1182	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1565	-0-	-647	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1524	-0-	-96	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 11/10/2023 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

11	4080	X	3365	-0-	-715	-0-	258	1	3107	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3388	-0-	-828	-0-	267	1	3121	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3001	-0-	-781	-0-	267	1	2734	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1908	-0-	-1284	-0-	229	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2454	-0-	-1080	-0-	262	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2026	-0-	-1334	-0-	258	1	1768	2	N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 2 H RRCID -> 232119 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6813 - 9054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILEY WELL #: 5 H RRCID -> 232124 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6886 - 9128

11	4380	X	4103	-0-	-277	-0-	4103	2			Y	-0-					17
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					17
01	4340	X	4252	-0-	-88	-0-	4252	2			Y	-0-					17
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			Y	-0-					17
03	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	4317	2			Y	-0-					17
*04	4410	X	4067	-0-	-343	-0-	4041	2	26	9	Y	24	33	1			8

YMCA WELL #: B 2 H RRCID -> 232125 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7031 - 9059

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
12	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4004	-0-	-756	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	3527	-0-	-1743	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4006	-0-	-794	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
01	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3383	-0-	-117	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3682	-0-	-338	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3839	-0-	-222	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3226	-0-	-442	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3774	-0-	-6	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
12	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
01	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4152	-0-	-20	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4288	-0-	-331	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	4184	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5971	-0-	-569	-0-	523	1	5448	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5118	-0-	-1361	-0-	549	1	4569	2	N	-0-					-0-
01	6758	X	3015	-0-	-3743	-0-	574	1	2441	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	3981	-0-	-2123	-0-	593	1	3388	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6265	-0-	-493	-0-	617	1	5648	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5180	-0-	-790	-0-	691	1	4489	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4854	-0-	-66	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	3610	-0-	-1443	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3853	-0-	-683	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5068	-0-	-62	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN MCDRAKE WELL #: 1 H RRCID -> 233110 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7010 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1 H RRCID -> 233389 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8300 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCADOO WELL #: 1 H RRCID -> 233398 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8460 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES, CAP WELL #: 2 RRCID -> 233406 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233414 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8269 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, ANNA MARIE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233416 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8043 - 8879

11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2498	-0-	-385	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2351	-0-	-113	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2167	-0-	-499	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

11	3240	X	2097	-0-	-1143	-0-	191	1	1906	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2528	-0-	-820	-0-	233	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3154	-0-	-194	-0-	243	1	2911	2	N	-0-					-0-
02	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	202	1	2316	2	N	-0-					-0-
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	179	1	2528	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2781	-0-	-279	-0-	185	1	2596	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 01/04/2023 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

11	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3194	2			Y	-0-					-0-
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3086	-0-	-22	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			Y	-0-					-0-
04	3330	X	3309	-0-	-21	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

11	4260	X	4119	-0-	-141	-0-	4119	2			Y	-0-					55
12	4402	X	4034	-0-	-368	-0-	4034	2			Y	-0-					55
01	4402	X	3857	-0-	-545	-0-	3857	2			Y	-0-					55
02	3976	X	3422	-0-	-554	-0-	3422	2			Y	-0-					55
03	4402	X	4120	-0-	-282	-0-	4120	2			Y	-0-					55
*04	4110	X	3961	-0-	-149	-0-	3961	2			Y	-0-					55

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

11	4620	X	4590	-0-	-30	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4496	-0-	-309	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3463	-0-	-877	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3893	-0-	-850	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3593	-0-	-997	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

11	4890	X	1972	-0-	-2918	-0-	158	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	2218	-0-	-2835	-0-	122	1	2096	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	166	1	4195	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2341	-0-	-1831	-0-	171	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	2823	-0-	-1548	-0-	200	1	2623	2	N	-0-					-0-
04	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	154	1	4562	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
THOMAS, TRUETT E. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233435 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8852 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2881	-0-	-119	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2704	-0-	-208	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2898	-0-	-295	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2856	-0-	-144	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233438 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7093 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	258	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	2709	-0-	-1011	-0-	267	1	2442	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3223	-0-	-497	-0-	267	1	2956	2	N	-0-					-0-
02	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	241	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	267	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2821	-0-	-779	-0-	258	1	2563	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233439 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7344 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	225	1	3444	2	N	-0-					-0-
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	207	1	4186	2	N	-0-					-0-
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	193	1	4410	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	172	1	3720	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3530	-0-	-66	-0-	195	1	3335	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3434	-0-	-46	-0-	217	1	3217	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 2 H RRCID -> 233440 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7769 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233441 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7986 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
04	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					-0-

CRISP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233442 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8377 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3680	-0-	-9	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3648	-0-	-72	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3206	-0-	-154	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3519	-0-	-201	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3003	-0-	-807	-0-	96	1	2907	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2547	-0-	-1390	-0-	155	1	2392	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	2145	-0-	-1358	-0-	82	1	2063	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	319	1	2258	2	N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6955	-0-	-305	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	7273	-0-	-136	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	7153	-0-	-163	-0-	7153	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6191	-0-	-333	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6756	-0-	-529	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6482	-0-	-568	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6027	-0-	-93	-0-	6027	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	6121	-0-	-203	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
01	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5432	-0-	-280	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5806	-0-	-434	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
03	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3364	-0-	-387	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2968	-0-	-420	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3537	-0-	-93	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	591	1	2863	2	N	-0-					-0-
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	600	1	3142	2	N	-0-					-0-
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	655	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	512	1	2889	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	680	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	635	1	3001	2	N	-0-					-0-

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233581 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7280 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	2461	-0-	-3179	-0-	642	1	1819	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	611	1	5496	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5031	-0-	-797	-0-	703	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	3736	-0-	-1220	-0-	654	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4972	-0-	-856	-0-	589	1	4383	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4825	-0-	-815	-0-	649	1	4176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 2 H RRCID -> 233781 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8150 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	2226	-0-	-1804	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1975	-0-	-1721	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2464	-0-	-1628	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3016	-0-	-944	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 1 H RRCID -> 233833 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7258 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	1864	-0-	-3476	-0-	1861	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	2449	N	2076	-0-	-373	-0-	2072	2	4	9	Y	4	3	1			2
01	2077	N	1468	-0-	-609	-0-	1465	2	3	9	Y	3	1	1			4
02	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1788	2	3	9	Y	3	5	1			2
03	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	2	9	9	Y	8	8	1			2
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2297	2	4	9	Y	4	5	1			1

DAVIS MULKEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233912 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9140 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	310	-0-	-837	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
04	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233913 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7919 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3134	-0-	-106	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2862	-0-	-50	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3112	-0-	-205	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3081	-0-	-129	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

MURPHY A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233915 COMPL. DATE 09/05/2023 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 8094 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3910	-0-	-20	-0-	210	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3652	-0-	-409	-0-	204	1	3448	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3514	-0-	-547	-0-	204	1	3310	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3549	-0-	-91	-0-	192	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	220	1	3091	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	2424	-0-	-1476	-0-	177	1	2247	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3602	-0-	-118	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2560	-0-	-800	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2694	-0-	-906	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4508	-0-	-472	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5253	-0-	-234	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4986	-0-	-501	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4550	-0-	-406	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4923	-0-	-147	-0-	4923	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

11	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
12	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2975	-0-	-441	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
03	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3503	-0-	-157	-0-	3503	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

11	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1204	-0-	-3012	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233925 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7074 - 9044

11	5550	X	4869	-0-	-681	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5044	-0-	-567	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5371	-0-	-240	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4884	-0-	-184	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5326	-0-	-130	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5051	-0-	-139	-0-	5051	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE B WELL #: 1 H RRCID -> 234477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7400 - 10676

11	7800	X	7248	-0-	-552	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7505	-0-	-555	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7669	-0-	-174	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6646	-0-	-326	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6970	-0-	-687	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6891	-0-	-519	-0-	73	1	6818	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234597 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7084 - 9919

11	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	258	1	12179	2	N	-0-					-0-
12	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	267	1	12640	2	N	-0-					-0-
01	13278	X	13278	-0-	-0-	-0-	267	1	13011	2	N	-0-					-0-
02	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	241	1	10758	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	9125	-0-	-1756	-0-	267	1	8858	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	10282	-0-	-248	-0-	258	1	10024	2	N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234599 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7039 - 8358

11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	2	1	3534	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3122	-0-	-412	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2382	-0-	-810	-0-	9	1	2373	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	2970	-0-	-564	-0-	3	1	2967	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	2905	-0-	-515	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HACKEL, GINGER WELL #: 1 H RRCID -> 234603 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8650 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTER B WELL #: 6 H RRCID -> 235610 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7706 - 9674

11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	138	1	4447	2	N	-0-			-0-
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	159	1	4195	2	N	-0-			-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	147	1	4735	2	N	-0-			-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	115	1	4249	2	N	-0-			-0-
03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	56	1	5088	2	N	-0-			-0-
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	46	1	4582	2	N	-0-			-0-

LAKE PLACE WELL #: B 2 H RRCID -> 235612 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7058 - 9028

11	2730	X	2708	-0-	-22	-0-	2708	2			N	-0-			-0-
12	2821	X	2673	-0-	-148	-0-	2673	2			N	-0-			-0-
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3214	2			N	-0-			-0-
02	2548	X	1223	-0-	-1325	-0-	1223	2			N	-0-			-0-
03	2821	X	1880	-0-	-941	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
04	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2505	2			N	-0-			-0-

D LOVE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235614 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8255 - 12069

11	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	413	1	4611	2	N	-0-			-0-
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	651	1	5538	2	N	-0-			-0-
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	294	1	8263	2	N	-0-			-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	219	1	7556	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	397	1	4966	2	N	-0-			-0-
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	289	1	7479	2	N	-0-			-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

11	5820	X	5631	-0-	-189	-0-	5631	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	5955	2			N	-0-			-0-
01	5890	X	5766	-0-	-124	-0-	5766	2			N	-0-			-0-
02	5264	X	4821	-0-	-443	-0-	4821	2			N	-0-			-0-
03	5952	X	5419	-0-	-533	-0-	5419	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5211	-0-	-549	-0-	5211	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-			-0-
12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	1498	-0-	-518	-0-	1498	2			N	-0-			-0-
03	2387	N	1950	-0-	-437	-0-	1950	2			N	-0-			-0-
04	2130	N	1812	-0-	-318	-0-	1812	2			N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-			-0-
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-			-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6084	-0-	-336	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6426	-0-	-239	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6245	-0-	-420	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5874	-0-	-146	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6158	-0-	-52	-0-	6158	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: A 1H RRCID -> 235635 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7679 - 9603

11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3150	-0-	-446	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2776	-0-	-472	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2864	-0-	-670	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2567	-0-	-613	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3292	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3478	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3015	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3083	2	11	9	Y	10	10	1			3
04	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	2994	2	7	9	Y	6	7	1			2

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

11	5970	X	3045	-0-	-2925	-0-	258	1	2787	2	N	-0-					-0-
12	6169	X	5022	-0-	-1147	-0-	261	1	4761	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	5347	-0-	-822	-0-	263	1	5084	2	N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	238	1	4656	2	N	-0-					-0-
03	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	267	1	5124	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4325	-0-	-835	-0-	258	1	4067	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

11	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2008	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2093	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1817	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1876	N	1557	-0-	-319	-0-	1553	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2077	N	1871	-0-	-206	-0-	1864	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	1610	2	3	9	Y	3	4	1			1

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	247	1	2280	2	Y	3	2	8			4
							3	9									
12	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	249	1	2374	2	Y	14	4	8			14
							15	9									
01	2170	N	677	-0-	-1493	-0-	182	1	470	2	Y	23	18	8			19
							25	9									
02	2324	N	1664	-0-	-660	-0-	141	1	1521	2	Y	2	9	1	2	8	10
							2	9									
03	2573	N	2167	-0-	-406	-0-	333	1	1832	2	Y	2	2	8			10
							2	9									
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	248	1	1693	2	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2270	-0-	-910	-0-	2270	2			N	-0-					64
12	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2183	2			N	-0-					64
01	2139	N	2030	-0-	-109	-0-	2030	2			N	-0-					64
02	2128	N	1605	-0-	-523	-0-	1605	2			N	-0-					64
03	2170	N	1892	-0-	-278	-0-	1892	2			N	-0-					64
04	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					64

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	297	1	2810	2	N	-0-					-0-
12	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	260	1	3073	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	338	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2202	-0-	-710	-0-	135	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2195	-0-	-1153	-0-	235	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2679	-0-	-561	-0-	282	1	2397	2	N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 9 H RRCID -> 235670 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7652 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2578	-0-	-212	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2601	-0-	-282	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2401	-0-	-482	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2136	-0-	-440	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT H WELL #: 1 H RRCID -> 236049 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7121 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	4293	-0-	-2487	-0-	4289	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	4774	X	4426	-0-	-348	-0-	4419	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	4774	X	4526	-0-	-248	-0-	4523	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4256	X	4250	-0-	-6	-0-	4243	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4525	2	17	9	Y	15	14	1			4
04	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4437	2	8	9	Y	7	9	1			2

GUY UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237020 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7627 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2370	-0-	-514	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2487	-0-	-706	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2361	-0-	-729	-0-	2361	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7145 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	9749	2			N	-0-					-0-
12	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
01	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11887	2			N	-0-					-0-
02	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			N	-0-					-0-
03	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	11492	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237030 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7977 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4314	-0-	-1146	-0-	172	1	4142	2	N	-0-					-0-
12	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	182	1	4591	2	N	-0-					-0-
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	167	1	4413	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	4085	-0-	-3	-0-	122	1	3963	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	58	1	4222	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3975	-0-	-645	-0-	3975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PIGG UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237032 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6848 - 8497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	513	-0-	-297	-0-	366	1	147	2	N	-0-					-0-
12	992	N	435	-0-	-557	-0-	435	1			N	-0-					-0-
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	1			N	-0-					-0-
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	1			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	411	1	113	2	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237035 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8093 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	4572	-0-	-1758	-0-	267	1	4305	2	N	-0-					-0-
12	6541	X	4866	-0-	-1675	-0-	225	1	4641	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	3616	-0-	-2925	-0-	405	1	3211	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	3492	-0-	-2080	-0-	368	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	3458	-0-	-2153	-0-	445	1	3013	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3455	-0-	-1255	-0-	523	1	2932	2	N	-0-					-0-

SURBER UNIT CA WELL #: 1 H RRCID -> 237036 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8010 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4275	-0-	-195	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4302	-0-	-317	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3565	-0-	-607	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4147	-0-	-143	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

PEDEN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237039 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7141 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
12	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
02	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7976	2			N	-0-					-0-
03	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8547	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237040 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7002 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			Y	-0-					43
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	2			Y	-0-					43
01	4371	X	4177	-0-	-194	-0-	4171	2	6	9	Y	5	5	8			43
02	3948	X	3611	-0-	-337	-0-	3611	2			Y	-0-					43
03	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	3957	2			Y	-0-					43
04	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3635	2			Y	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: D 10H RRCID -> 237046 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7688 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	1180	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1223	-0-	-699	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1922	N	1223	-0-	-699	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1736	N	1105	-0-	-631	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

CALVILLO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237047 COMPL. DATE 09/23/2022 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7720 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1429	-0-	-55	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	1991	-0-	-859	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
12	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2272	-0-	-673	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
02	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2645	-0-	-205	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	539	1	3520	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	557	1	3271	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3321	-0-	-616	-0-	471	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2458	-0-	-1098	-0-	434	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	534	1	3678	2	N	-0-					-0-
04	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	539	1	3714	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3329	2	13	9	Y	12	14	1			-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			Y	-0-					-0-
01	3441	X	3357	-0-	-84	-0-	3357	2			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2967	-0-	-141	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3274	-0-	-167	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
*04	3330	X	3224	-0-	-106	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1343	-0-	-457	-0-	527	1	816	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	693	-0-	-1167	-0-	530	1	163	2	N	-0-					-0-
01	1426	X	447	-0-	-979	-0-	447	1			N	-0-					-0-
02	1288	X	688	-0-	-600	-0-	381	1	307	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	445	-0-	-981	-0-	445	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	617	-0-	-733	-0-	617	1			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	408	1	2001	2	N	-0-					-0-
12	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	422	1	2273	2	N	-0-					-0-
01	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	422	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	381	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4456	-0-	1356	1356	422	1	4034	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4661	-0-	1661	3017	408	1	4253	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237068 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8316 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1050	-0-	-480	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1053	-0-	-497	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	974	-0-	-80	-0-	974	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	819	-0-	-1071	-0-	819	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237069 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7119 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3060	-0-	-570	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3714	-0-	-347	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3359	-0-	-309	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3577	-0-	-484	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3245	-0-	-625	-0-	3245	2			N	-0-					-0-

TRWD MARSHALL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237070 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7283 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
01	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6800	-0-	-4	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
04	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237071 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7345 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	1			N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1			N	-0-					-0-
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	1			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	734	1	362	2	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	1			N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	776	1	1443	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237073 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7237 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXU ABRA UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237173 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7891 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3058	-0-	-152	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3210	-0-	-107	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3170	-0-	-85	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2828	-0-	-292	-0-	2828	2			N	-0-					-0-

TRWD GANTT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7331 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6647	-0-	-673	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7155	-0-	-99	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	7130	-0-	-248	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6380	-0-	-284	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	7059	-0-	-319	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6613	-0-	-317	-0-	6613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JAKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237260 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8573 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237283 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8167 - 9987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3849	-0-	-111	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3830	-0-	-324	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	3025	-0-	-1129	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2979	-0-	-773	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3849	-0-	-119	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3608	-0-	-232	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 2 H RRCID -> 237285 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7107 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4310	-0-	1210	1210	2853	1	1457	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	5894	-0-	2894	4104	3552	1	2342	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237287 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7915 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237289 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 7550 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
02	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
03	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3266	-0-	266	266	539	1	2727	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3070	-0-	-30	236	557	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	2830	N	2594	-0-	-236	-0-	557	1	2037	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1981	-0-	-763	-0-	503	1	1478	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	3027	-0-	-11	-0-	557	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2557	-0-	-383	-0-	539	1	2018	2	N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5465	2	56	9	Y	51	126	1			-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			Y	-0-					-0-
02	5152	X	4845	-0-	-307	-0-	4845	2			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5451	-0-	-253	-0-	5451	2			Y	-0-					-0-
04	5520	X	5214	-0-	-306	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

11	3450	X	3151	-0-	-299	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3264	-0-	-301	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3452	-0-	-20	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3227	-0-	-103	-0-	3227	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 9268

11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	534 2	1 9	3842	2	Y	2	2	8			-0-
12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	4333	2	Y	2	2	8			-0-
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	554 2	1 9	6614	2	Y	2	2	8			-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	503 1	1 9	4960	2	Y	1	1	8			-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	558 2	1 9	4303	2	Y	2	2	8			-0-
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	534	1	5344	2	Y	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 9418

11	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2942	-0-	-34	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2615	-0-	-73	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2652	-0-	-198	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 3 H RRCID -> 237311 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7965 - 9198

11	719	X	719	-0-	-0-	-0-	344	1	375	2	N	-0-					-0-
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	1			N	-0-					-0-
01	359	X	359	-0-	-0-	-0-	293	1	66	2	N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	253	1	296	2	N	-0-					-0-
03	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	1			N	-0-					-0-
04	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

11	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
12	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2854	-0-	-153	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2880	-0-	-220	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2578	-0-	-422	-0-	2578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2674	-0-	-236	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2666	-0-	-155	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2501	-0-	-227	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2246	-0-	-246	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2609	-0-	-57	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2398	-0-	-32	-0-	2398	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

11	2670	X	1595	-0-	-1075	-0-	1593	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1710	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2149	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	1466	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1691	2	7	9	Y	6	6	1			2
04	2070	N	1112	-0-	-958	-0-	1109	2	3	9	Y	3	4	1			1

JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

11	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2262	-0-	-230	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2405	-0-	-261	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	2520	N	2337	-0-	-183	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

11	3000	X	2385	-0-	-615	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2431	-0-	-142	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1754	-0-	-486	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

11	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			Y	-0-	8	1			16
12	5518	X	5121	-0-	-397	-0-	5103	2	18	9	Y	16	3	8			29
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5506	2	41	9	Y	37	9	1	7	8	50
02	5292	X	4998	-0-	-294	-0-	4996	2	2	9	Y	2	22	1	1	8	29
03	5859	X	5321	-0-	-538	-0-	5319	2	2	9	Y	2	2	8			29
*04	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	5297	2	1	9	Y	1	22	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
12	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-			-0-
01	3097	N	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
02	2604	N	2566	-0-	-38	-0-	2566	2			N	-0-			-0-
03	2883	N	2861	-0-	-22	-0-	2861	2			N	-0-			-0-
04	2790	N	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3855	-0-	-405	-0-	3855	2			Y	-0-			17
12	4402	X	3889	-0-	-513	-0-	3889	2			Y	-0-			17
01	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	3973	2			Y	-0-			17
02	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			Y	-0-			17
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			Y	-0-			17
*04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			Y	-0-			17

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	1			N	-0-			-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	668	1	1820	2	N	-0-			-0-

QUARRY WELL #: B 2H RRCID -> 237680 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7363 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	748	-0-	-632	-0-	522	1	226	2	N	-0-			-0-
12	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	566	1	1370	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	1491	-0-	-369	-0-	552	1	939	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1206	-0-	-474	-0-	519	1	687	2	N	-0-			-0-
03	1922	X	1133	-0-	-789	-0-	559	1	574	2	N	-0-			-0-
04	1860	X	1274	-0-	-586	-0-	587	1	687	2	N	-0-			-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	1833	2			N	-0-			-0-
12	1953	N	1880	-0-	-73	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
02	1708	N	1669	-0-	-39	-0-	1669	2			N	-0-			-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-			-0-
04	1920	N	1830	-0-	-90	-0-	1830	2			N	-0-			-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-			-0-
01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-			-0-
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-			-0-
04	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3136	-0-	-243	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2108	-0-	-944	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2326	-0-	-1053	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2627	-0-	-643	-0-	2627	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1692	-0-	-1758	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
12	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	2897	2			Y	-0-					-0-
01	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
02	2436	X	2197	-0-	-239	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2761	-0-	-122	-0-	2761	2			Y	-0-					-0-
*04	2790	X	2602	-0-	-188	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3823	-0-	-557	-0-	467	1	3356	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3736	-0-	-728	-0-	485	1	3251	2	N	-0-					-0-
01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	484	1	3340	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3475	-0-	-81	-0-	434	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3109	-0-	-828	-0-	419	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	456	1	3401	2	N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: A 3H RRCID -> 237703 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6978 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	264	-0-	-816	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237704 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8208 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2882	-0-	-249	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2579	-0-	-552	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2636	-0-	-274	-0-	2636	2			N	-0-					-0-

CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 237705 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6908 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 237706 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8277 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3121	-0-	121	1256	3121	2			N	-0-					-0-
12	4973	X	3717	-0-	-1256	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2466	-0-	-278	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	275	1	2458	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2874	-0-	-164	-0-	172	1	2702	2	N	-0-			-0-
01	3007	X	2906	-0-	-101	-0-	218	1	2688	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2645	-0-	-15	-0-	211	1	2434	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2878	-0-	-5	-0-	258	1	2620	2	N	-0-			-0-
04	2820	X	2776	-0-	-44	-0-	224	1	2552	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237712 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7934 - 9626

11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			-0-
12	2263	N	2177	-0-	-86	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
01	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
02	2016	N	1802	-0-	-214	-0-	1802	2			N	-0-			-0-
03	2170	N	1870	-0-	-300	-0-	1870	2			N	-0-			-0-
04	2040	N	1956	-0-	-84	-0-	1956	2			N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237715 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10456

11	5880	X	5039	-0-	-841	-0-	5039	2			N	-0-			-0-
12	6014	X	5988	-0-	-26	-0-	5988	2			N	-0-			-0-
01	6014	X	5946	-0-	-68	-0-	5946	2			N	-0-			-0-
02	5432	X	5127	-0-	-305	-0-	5127	2			N	-0-			-0-
03	6014	X	5394	-0-	-620	-0-	5394	2			N	-0-			-0-
04	5790	X	5050	-0-	-740	-0-	5050	2			N	-0-			-0-

SMITH UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 237716 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7598 - 9853

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237719 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8129 - 10033

11	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-			-0-
12	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-			-0-
02	3528	X	1827	-0-	-1701	-0-	1827	2			N	-0-			-0-
03	3906	X	3794	-0-	-112	-0-	3794	2			N	-0-			-0-
04	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			-0-

C.V.MOORE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237720 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7993 - 9179

11	2580	X	1483	-0-	-1097	-0-	394	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2800	-0-	-21	-0-	286	1	2514	2	N	-0-			-0-
01	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	306	1	2587	2	N	-0-			-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	214	1	2115	2	N	-0-			-0-
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	240	1	2838	2	N	-0-			-0-
04	2790	N	2761	-0-	-29	-0-	239	1	2522	2	N	-0-			-0-

TRBP-RAILHEAD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237769 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7640 - 8690

11	2070	N	1842	-0-	-228	-0-	340	1	1502	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1962	-0-	-146	-0-	216	1	1746	2	N	-0-			-0-
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	256	1	1719	2	N	-0-			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	234	1	1564	2	N	-0-			-0-
03	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	266	1	1685	2	N	-0-			-0-
04	1920	N	1878	-0-	-42	-0-	221	1	1657	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILKERSON OLSOVSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 237937 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7109 - 9351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	539	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	2387	N	2274	-0-	-113	-0-	557	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	557	1	1833	2	N	-0-					-0-
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	503	1	1722	2	N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	557	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2158	-0-	-152	-0-	539	1	1619	2	N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238059 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5052 - 10928

11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	812	1	3742	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	833	1	3901	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	4681	X	2711	-0-	-1970	-0-	808	1	1900	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	4256	X	4190	-0-	-66	-0-	755	1	3427	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	839	1	4199	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	4590	X	3419	-0-	-1171	-0-	812	1	2607	2	Y	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	714	1	1591	2	Y	-0-					11
12	2294	N	2137	-0-	-157	-0-	795	1	1342	2	Y	-0-					11
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	819	1	1580	2	Y	-0-					11
02	2156	N	1673	-0-	-483	-0-	741	1	932	2	Y	-0-					11
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	852	1	1254	2	Y	-0-					11
*04	2310	N	1881	-0-	-429	-0-	827	1	1054	2	Y	-0-					11

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

11	2970	X	2848	-0-	-122	-0-	464	1	2384	2	Y	-0-					20
12	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	484	1	2400	2	Y	-0-					20
01	3069	X	2431	-0-	-638	-0-	480	1	1951	2	Y	-0-					20
02	2772	X	2660	-0-	-112	-0-	376	1	2284	2	Y	-0-					20
03	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	396	1	2203	2	Y	-0-					20
04	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	427	1	2496	2	Y	-0-					20

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	32	1	3282	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3627	X	3474	-0-	-153	-0-	19	1	3454	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	3627	X	2885	-0-	-742	-0-	71	1	2813	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3276	X	3217	-0-	-59	-0-	3216	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 1H RRCID -> 238092 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8369 - 11406

11	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4548	-0-	-257	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4092	-0-	-276	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4521	-0-	-315	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4189	-0-	-491	-0-	4189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1544	-0-	-256	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
	RUSSELL, WILLIE LEE NORTH				WELL #: 2H		RRCID -> 238096		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 6418			PERF. 6892 - 8509		
11	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	469	1	2189	2	Y	-0-					24
12	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	415	1	1510	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
01	1984	N	1687	-0-	-297	-0-	363	1	1322	2	Y	2	2	8			24
							2	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	294	1	1870	2	Y	1	1	8			24
							1	9									
03	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	371	1	2297	2	Y	-0-					24
04	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	357	1	2013	2	Y	-0-					24
	STEPHENS, RP				WELL #: 1H		RRCID -> 238104		COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 7123			PERF. 7378 - 9350		
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	JET GUNS UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 238109		COMPL. DATE 09/08/2022			TOTAL DEPTH 7843			PERF. 8332 - 11068		
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	865	1	1405	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2240	-0-	-612	-0-	883	1	1357	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	2787	-0-	-65	-0-	910	1	1877	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2421	-0-	-155	-0-	761	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	956	1	1726	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1654	-0-	-1046	-0-	962	1	692	2	N	-0-					-0-
	MOSITES				WELL #: C 2H		RRCID -> 238121		COMPL. DATE 10/11/2022			TOTAL DEPTH 6376			PERF. 6672 - 9016		
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4152	2	2	9	Y	2					9
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4396	2	18	9	Y	16					25
01	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	134	1	5264	2	Y	36	7	8			54
							40	9									
02	3724	X	3171	-0-	-553	-0-	93	1	3077	2	Y	1	26	1			29
							1	9									
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4	1	4892	2	Y	-0-	1	1			28
04	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	34	1	4767	2	Y	-0-					28
	BLACK THISTLE UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 238127		COMPL. DATE 02/19/2008			TOTAL DEPTH 7274			PERF. 7790 - 9422		
11	3390	X	2601	-0-	-789	-0-	414	1	2187	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	2706	-0-	-611	-0-	437	1	2269	2	N	-0-					-0-
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	358	1	2724	2	N	-0-					-0-
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	390	1	2456	2	N	-0-					-0-
03	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	462	1	2540	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2412	-0-	-558	-0-	397	1	2015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MARINE CREEK OF TEXAS G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1184	1	517	2	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	1223	1	1479	2	N	-0-					-0-
01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	1220	1	1706	2	N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	1101	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
04	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3155	-0-	-1225	-0-	319	1	2836	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	340	1	3116	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3216	-0-	-814	-0-	313	1	2903	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2494	-0-	-586	-0-	343	1	2151	2	N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	267	1	3182	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3312	-0-	-18	-0-	222	1	3090	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	645	-0-	-1095	-0-	152	1	493	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1076	-0-	-567	-0-	202	1	874	2	N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	193	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	176	1	1078	2	N	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	194	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1644	-0-	-66	-0-	184	1	1460	2	N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3092	-0-	92	287	258	1	2834	2	N	-0-					-0-
12	3067	N	2780	-0-	-287	-0-	267	1	2513	2	N	-0-					-0-
01	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	267	1	2795	2	N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	241	1	2364	2	N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	267	1	2839	2	N	-0-					-0-
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	258	1	2756	2	N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

JACKSON JERRY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238185 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8067 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1560	-0-	-210	-0-	75	1	1485	2	Y	-0-					13
12	1767	N	1556	-0-	-211	-0-	73	1	1481	2	Y	2	2	8			13
							2	9									
01	1705	N	1543	-0-	-162	-0-	76	1	1458	2	Y	8	8	8			13
							9	9									
02	1456	N	631	-0-	-825	-0-	127	1	503	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	152	1	1198	2	Y	-0-					13
04	1500	N	1005	-0-	-495	-0-	112	1	893	2	Y	-0-					13

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1060	-0-	-440	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	707	1	1913	2	N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	714	1	3277	2	N	-0-					-0-
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	709	1	3402	2	N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	663	1	2996	2	N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	758	1	1888	2	N	-0-					-0-
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	687	1	1761	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	2935	-0-	-2225	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	699	-0-	-4602	-0-	699	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	1375	-0-	-3926	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1053	-0-	-3371	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3149	-0-	-1749	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
03	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TODD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238251 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8047 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1854	-0-	-306	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	2060	-0-	-79	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238254 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7969 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4813	-0-	-47	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4979	-0-	-43	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4477	-0-	-452	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4199	-0-	-281	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4860	-0-	-131	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4365	-0-	-465	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238255 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7800 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4959	-0-	-32	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4474	-0-	-90	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4605	-0-	-448	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238256 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7175 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	258	1	6825	2	N	-0-					-0-
12	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	225	1	7403	2	N	-0-					-0-
01	7223	X	7133	-0-	-90	-0-	297	1	6836	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5587	-0-	-937	-0-	286	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	4225	-0-	-2998	-0-	385	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	5798	-0-	-1192	-0-	399	1	5399	2	N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4241	-0-	-169	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4389	-0-	-44	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4378	-0-	-179	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3905	-0-	-211	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4271	-0-	-286	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4124	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
12	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	1737	-0-	-363	-0-	1	1	1736	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	2063	-0-	-262	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	1	1	2771	2	N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	827	1	4192	2	N	-0-					-0-
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	857	1	4253	2	N	-0-					-0-
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	722	1	4617	2	N	-0-					-0-
02	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	589	1	3832	2	N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	681	1	4969	2	N	-0-					-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	684	1	4879	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
01	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
04	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-					14
12	3906	X	3879	-0-	-27	-0-	3879	2			Y	-0-					14
01	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	3771	2			Y	-0-					14
02	3612	X	3435	-0-	-177	-0-	3435	2			Y	-0-					14
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	3821	2			Y	-0-					14
04	3840	X	3688	-0-	-152	-0-	3688	2			Y	-0-					14

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
12	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2096	-0-	-4	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	2146	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	153	1	2644	2	Y	-0-					12
12	2914	X	2796	-0-	-118	-0-	157	1	2639	2	Y	-0-					12
01	2945	X	2798	-0-	-147	-0-	171	1	2627	2	Y	-0-					12
02	2660	X	2392	-0-	-268	-0-	169	1	2223	2	Y	-0-					12
03	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	177	1	2117	2	Y	-0-					12
04	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	169	1	2215	2	Y	-0-					12

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	336	N	49	-0-	-287	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	912	1	234	2	N	-0-					-0-
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	847	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	701	1	454	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	628	1	227	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	937	1	314	2	N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	980	1	623	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3245	-0-	-445	-0-	165	1	3080	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3273	-0-	-540	-0-	165	1	3108	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	306	1	2456	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2495	-0-	-529	-0-	242	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2919	-0-	-429	-0-	294	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	256	1	2613	2	N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 9454

11	5430	X	5402	-0-	-28	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5517	-0-	-1	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
01	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5315	-0-	-265	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4855	-0-	-635	-0-	4855	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 9043

11	2700	X	2367	-0-	-333	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2749	-0-	-41	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2402	-0-	-388	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2365	-0-	-127	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2497	-0-	-262	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2270	-0-	-400	-0-	2270	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
01	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3352	-0-	-89	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3130	-0-	-260	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

HAVENER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238455 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7133 - 9433

11	3780	X	2946	-0-	-834	-0-	262	1	2684	2	Y	-0-	23	1			-0-
12	3906	X	3417	-0-	-489	-0-	293	1	3124	2	Y	-0-					-0-
01	3906	X	3458	-0-	-448	-0-	273	1	3185	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3128	-0-	-260	-0-	433	1	2695	2	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3565	-0-	-62	-0-	313	1	3252	2	Y	-0-					-0-
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	271	1	3293	2	Y	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

11	546	X	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
12	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
01	682	X	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	713	X	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

11	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	126	1	8512	2	N	-0-					-0-
12	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	131	1	8575	2	N	-0-					-0-
01	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	129	1	8787	2	N	-0-					-0-
02	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	113	1	7340	2	N	-0-					-0-
03	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	125	1	8127	2	N	-0-					-0-
04	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	58	1	8344	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
02	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
04	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

11	7800	X	7461	-0-	-339	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7398	-0-	-476	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7338	-0-	-319	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6451	-0-	-521	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7185	-0-	-534	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6811	-0-	-659	-0-	6811	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

11	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
03	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

11	5160	X	4757	-0-	-403	-0-	4757	2			Y	-0-					25
12	5301	X	5031	-0-	-270	-0-	5031	2			Y	-0-					25
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			Y	-0-					25
02	4452	X	4410	-0-	-42	-0-	4410	2			Y	-0-					25
03	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			Y	-0-					25
*04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			Y	-0-					25

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

11	7740	X	6908	-0-	-832	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6663	-0-	-1273	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
01	7967	X	7547	-0-	-420	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6620	-0-	-576	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7673	-0-	-294	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7200	-0-	-90	-0-	7200	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 01/03/2024 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	159	-0-	-2571	-0-	159	1			N	-0-					-0-
12	2635	X	1784	-0-	-851	-0-	443	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2159	-0-	-445	-0-	495	1	1664	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	318	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	414	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	409	1	1958	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3839	-0-	-1321	-0-	3835	2	4	9	Y	4	4	1			2
12	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4305	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4806	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4531	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4923	2	15	9	Y	14	14	1			4
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4155	2	8	9	Y	7	9	1			2

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
12	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4385	-0-	-415	-0-	7	1	4378	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4835	-0-	-125	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4690	-0-	-270	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3653	-0-	-435	-0-	2	1	3651	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4394	-0-	-442	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4077	-0-	-603	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4486	-0-	-284	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4778	-0-	-151	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4857	-0-	-72	-0-	4855	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4368	X	4327	-0-	-41	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4559	-0-	-151	-0-	95	1	4464	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

11	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2927	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	2697	X	972	-0-	-1725	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2458	-0-	-202	-0-	2458	2			Y	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2732	-0-	-118	-0-	2732	2			Y	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

11	3840	X	3504	-0-	-336	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	2735	-0-	-1202	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2878	-0-	-1028	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1943	-0-	-1585	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2515	-0-	-1391	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2806	-0-	-704	-0-	2806	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	642	1	2338	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2697	N	1830	-0-	-867	-0-	776	1	1054	2	N	-0-					-0-
01	2976	N	2416	-0-	-560	-0-	666	1	1749	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2688	N	1163	-0-	-1525	-0-	594	1	568	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	646	1	2003	2	N	-0-					-0-
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	679	1	1760	2	N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	244	1	2319	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2541	-0-	-993	-0-	219	1	2322	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	181	1	2929	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1701	-0-	-1491	-0-	225	1	1476	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2567	-0-	-68	-0-	274	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	1850	-0-	-1150	-0-	286	1	1564	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
03	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	3037	-0-	-1	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2958	-0-	-266	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2538	-0-	-374	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2697	-0-	-393	-0-	2697	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

11	4740	X	4217	-0-	-523	-0-	459	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	4110	-0-	-354	-0-	384	1	3726	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3786	-0-	-740	-0-	403	1	3383	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3426	-0-	-662	-0-	385	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	450	1	4077	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	420	1	3736	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	61	1	3323	2	Y	-0-					26
12	3038	X	2386	-0-	-652	-0-	71	1	2315	2	Y	-0-					26
01	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	92	1	2690	2	Y	-0-					26
02	2744	X	2413	-0-	-331	-0-	86	1	2327	2	Y	-0-					26
03	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	77	1	2807	2	Y	-0-					26
04	2940	X	2403	-0-	-537	-0-	98	1	2305	2	Y	-0-					26

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

11	3000	N	3023	-0-	23	23	3023	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3387	-0-	287	310	3387	2			N	-0-					-0-
01	2758	N	2448	-0-	-310	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	1585	-0-	-879	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1922	-0-	-806	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2225	-0-	-415	-0-	2225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3709	-0-	-71	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3851	-0-	-365	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3442	-0-	-366	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3470	-0-	-715	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	3598	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	339	1	2381	2	N	-0-					-0-
12	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	335	1	2381	2	N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	456	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	400	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	406	1	1064	2	N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	411	1	2190	2	N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2797	-0-	-293	-0-	2797	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2915	-0-	-278	-0-	2913	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2609	-0-	-107	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	2719	2			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2789	-0-	-31	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5801	-0-	-151	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5622	-0-	-392	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4926	-0-	-534	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5968	-0-	-77	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6562	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10496	-0-	-334	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
12	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	10779	-0-	-412	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9491	-0-	-309	-0-	9491	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10955	-0-	-515	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	10793	-0-	-307	-0-	10793	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2919	-0-	-261	-0-	539	1	2380	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	2526	-0-	-760	-0-	554	1	1972	2	Y	-0-					-0-
01	3286	X	2802	-0-	-484	-0-	557	1	2245	2	Y	-0-					-0-
02	2856	X	1726	-0-	-1130	-0-	503	1	1223	2	Y	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	557	1	2748	2	Y	-0-					-0-
04	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	539	1	2596	2	Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

11	4740	X	4647	-0-	-93	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4592	-0-	-306	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4765	-0-	-133	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4410	-0-	-330	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	2			N	-0-					-0-
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4514	-0-	-78	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4243	-0-	-677	-0-	4243	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

11	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2763	-0-	-58	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2446	-0-	-102	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2082	-0-	-677	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TXU TRWD N UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239311 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7091 - 12512

11	3420	X	1552	-0-	-1868	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3248	-0-	-286	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3032	-0-	-502	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2190	-0-	-1002	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 4H RRCID -> 239313 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8168 - 9326

11	2970	X	2751	-0-	-219	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2571	-0-	-5	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2007	-0-	-938	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	1464	-0-	-1416	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ELLIG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239317 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7445 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6415	-0-	-605	-0-	6415	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	6835	-0-	-419	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6758	-0-	-434	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5891	-0-	-353	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6669	-0-	-151	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6411	-0-	-189	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 4H RRCID -> 239319 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7658 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1925	-0-	-235	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1961	-0-	-271	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1756	-0-	-36	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1496	-0-	-364	-0-	1496	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 11H RRCID -> 239321 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8021 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	1590	1	1659	2	N	-0-					-0-
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	1618	1	1984	2	N	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	1564	1	1690	2	N	-0-					-0-
02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1437	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	1610	1	1314	2	N	-0-					-0-
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	1637	1	1277	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 9H RRCID -> 239432 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7647 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5019	-0-	-141	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	1737	-0-	-3657	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	2447	-0-	-2947	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9157	2			N	-0-					-0-
03	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5576	-0-	-184	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5733	-0-	-219	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5532	-0-	-420	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4649	-0-	-643	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5125	-0-	-641	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4776	-0-	-804	-0-	4776	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	209	1	3346	2	N	-0-					-0-
12	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	220	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	237	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	209	1	3070	2	N	-0-					-0-
03	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	225	1	3304	2	N	-0-					-0-
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	235	1	3684	2	N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6246	-0-	-684	-0-	185	1	6061	2	N	-0-					-0-
12	7161	X	6399	-0-	-762	-0-	147	1	6252	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6558	-0-	-386	-0-	146	1	6412	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5601	-0-	-251	-0-	149	1	5452	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	217	1	5781	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5954	-0-	-406	-0-	227	1	5727	2	N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					27
12	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	3691	2			Y	-0-					27
01	3813	X	3649	-0-	-164	-0-	3649	2			Y	-0-					27
02	3444	X	3261	-0-	-183	-0-	3261	2			Y	-0-					27
03	3813	X	3374	-0-	-439	-0-	3374	2			Y	-0-					27
04	3690	X	3269	-0-	-421	-0-	3269	2			Y	-0-					27

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			Y	-0-					-0-
12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3792	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					-0-
02	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-
04	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			Y	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240055 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7597 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2482	-0-	-278	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2546	-0-	-306	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2422	-0-	-430	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2286	-0-	-94	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2019	-0-	-471	-0-	2019	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5072	-0-	-148	-0-	5072	2			Y	-0-					55
12	5394	X	5125	-0-	-269	-0-	5125	2			Y	-0-					55
01	5394	X	4933	-0-	-461	-0-	4933	2			Y	-0-					55
02	4872	X	4377	-0-	-495	-0-	4377	2			Y	-0-					55
03	5332	X	5074	-0-	-258	-0-	5074	2			Y	-0-					55
*04	5070	X	4838	-0-	-232	-0-	4838	2			Y	-0-					55

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2519	-0-	-1051	-0-	527	1	1988	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
12	3689	X	2880	-0-	-809	-0-	426	1	2450	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	360	1	3119	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	301	1	2636	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2883	X	2777	-0-	-106	-0-	276	1	2498	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3360	X	2670	-0-	-690	-0-	377	1	2293	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1628	-0-	-542	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1747	-0-	-241	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1832	-0-	-183	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	260	1	3514	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3204	-0-	104	104	244	1	2960	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	354	-0-	-2684	-0-	288	1	66	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1597	-0-	-1147	-0-	287	1	1310	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	327	-0-	-2711	-0-	327	1			N	-0-					-0-
04	2940	X	969	-0-	-1971	-0-	346	1	623	2	N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	214	1	4227	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3813	X	3253	-0-	-560	-0-	219	1	3028	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	4216	X	1125	-0-	-3091	-0-	372	1	751	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	4116	X	3585	-0-	-531	-0-	256	1	3327	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4557	X	4001	-0-	-556	-0-	236	1	3763	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	4410	X	3653	-0-	-757	-0-	231	1	3422	2	Y	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 240263 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7938 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3141	-0-	-331	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3168	-0-	-676	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3016	-0-	-674	-0-	3016	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 240266 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7853 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	213	1	3466	2	N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	229	1	3583	2	N	-0-					-0-
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	229	1	3619	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	2977	-0-	-467	-0-	210	1	2767	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3456	-0-	-357	-0-	235	1	3221	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2835	-0-	-885	-0-	216	1	2619	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HARPER NEJ WEST WELL #: B 3BH RRCID -> 240270 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8592 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1838	-0-	-592	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1769	-0-	-494	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1709	-0-	-554	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1569	-0-	-139	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
03	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240273 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8233 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3096	-0-	-834	-0-	345	1	2751	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	2725	-0-	-1150	-0-	357	1	2368	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2468	-0-	-849	-0-	438	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2400	-0-	-484	-0-	377	1	2023	2	N	-0-					-0-
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	397	1	2905	2	N	-0-					-0-
04	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	341	1	2944	2	N	-0-					-0-

KLUGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240275 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7107 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240280 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 9311 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4376	-0-	-484	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3768	-0-	-944	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
02	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4499	-0-	-58	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240284 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8002 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 7H RRCID -> 240294 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7286 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2725	-0-	-125	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2761	-0-	-184	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2511	-0-	-149	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2813	-0-	-101	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 01/13/2023 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	215	1	2851	2	N	-0-					-0-
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	224	1	2926	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3191	-0-	-188	-0-	219	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2973	-0-	-79	-0-	192	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	227	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	214	1	2966	2	N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	140	-0-	-520	-0-	140	1			N	-0-					-0-
12	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	102	1	2038	2	N	-0-					-0-
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	88	1	3969	2	N	-0-					-0-
02	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	123	1	964	2	N	-0-					-0-
03	682	X	181	-0-	-501	-0-	181	1			N	-0-					-0-
04	660	X	193	-0-	-467	-0-	193	1			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
12	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			Y	-0-					-0-
01	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3630	-0-	-121	-0-	3630	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3456	-0-	-174	-0-	3456	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			Y	-0-					-0-
12	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					-0-
01	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	4282	2			Y	-0-					-0-
02	3920	X	2953	-0-	-967	-0-	2953	2			Y	-0-					-0-
03	4340	X	2735	-0-	-1605	-0-	2735	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	2326	-0-	-1874	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
01	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 3H RRCID -> 240316 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7671 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2216	-0-	-512	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	291	1	1574	2	N	-0-			-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	313	1	1723	2	N	-0-			-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	275	1	1418	2	N	-0-			-0-
03	2046	N	1317	-0-	-729	-0-	304	1	1013	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1424	-0-	-706	-0-	318	1	1106	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-			-0-
12	5611	X	2201	-0-	-3410	-0-	2201	2			N	-0-			-0-
01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-			-0-
02	7653	X	7653	-0-	-0-	-0-	7653	2			N	-0-			-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-			-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-			-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 5H RRCID -> 240350 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7283 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	5913	2			N	-0-			-0-
12	6200	X	6106	-0-	-94	-0-	6106	2			N	-0-			-0-
01	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2			N	-0-			-0-
02	5572	X	4291	-0-	-1281	-0-	4291	2			N	-0-			-0-
03	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-			-0-
04	5910	X	5855	-0-	-55	-0-	5855	2			N	-0-			-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2527	-0-	-53	-0-	2527	2			N	-0-			-0-
12	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-			-0-
01	2635	N	2613	-0-	-22	-0-	2613	2			N	-0-			-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
03	2542	N	2420	-0-	-122	-0-	2420	2			N	-0-			-0-
04	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-			-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	353	1	1525	2	N	-0-			-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	455	1	1350	2	N	-0-			-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	436	1	1509	2	N	-0-			-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	373	1	859	2	N	-0-			-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	389	1	864	2	N	-0-			-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	392	1	1011	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	23	1	7722	2	N	-0-			-0-
12	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	10	1	7945	2	N	-0-			-0-
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	128	1	5906	2	N	-0-			-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	144	1	5604	2	N	-0-			-0-
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	267	1	6506	2	N	-0-			-0-
04	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	297	1	6638	2	N	-0-			-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
12	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-			-0-
01	1178	N	398	-0-	-780	-0-	398	2			N	-0-			-0-
02	784	N	407	-0-	-377	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-			-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-			-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240367 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7515 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240370 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7901 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	539	1	159	2	Y	-0-			-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240373 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7385 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	269	1	2841	2	N	-0-			-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	272	1	2675	2	N	-0-			-0-
01	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	302	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	2604	X	2553	-0-	-51	-0-	244	1	2309	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2750	-0-	-133	-0-	278	1	2472	2	N	-0-			-0-
04	2790	X	2182	-0-	-608	-0-	194	1	1988	2	N	-0-			-0-

HOWETH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240382 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7262 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	258	1	1768	2	N	-0-			-0-
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	267	1	1804	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	814	-0-	-891	-0-	121	1	693	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	913	-0-	-627	-0-	241	1	672	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	267	1	1096	2	N	-0-			-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	258	1	1192	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POYNOR UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 240383 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8167 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3575	-0-	-205	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3752	-0-	-58	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 8H RRCID -> 240385 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 8406 - 9864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	441	1	4195	2	N	-0-					-0-
12	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	444	1	4749	2	N	-0-					-0-
01	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	288	1	4321	2	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	318	1	2657	2	N	-0-					-0-
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	401	1	3444	2	N	-0-					-0-
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	436	1	3501	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

11	4950	X	4949	-0-	-1	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
01	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4341	-0-	-279	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4588	-0-	-527	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4520	-0-	-430	-0-	4520	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

11	3000	N	3432	-0-	432	1554	120	1	3312	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2871	-0-	-229	1325	124	1	2747	2	N	-0-					-0-
01	3892	X	2567	-0-	-1325	-0-	124	1	2443	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	1902	-0-	-562	-0-	112	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2357	-0-	-371	-0-	124	1	2233	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1857	-0-	-783	-0-	120	1	1737	2	N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
04	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
12	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2970	-0-	-502	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

11	6060	X	4174	-0-	-1886	-0-	4168	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	4774	X	4218	-0-	-556	-0-	4211	2	7	9	Y	6	4	1			4
01	4774	X	4321	-0-	-453	-0-	4318	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	4545	2	7	9	Y	6	8	1			3
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5178	2	17	9	Y	15	14	1			4
04	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5183	2	8	9	Y	7	9	1			2

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

11	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	342	1	3081	2	N	-0-					-0-
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	353	1	3266	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2746	-0-	-323	-0-	353	1	2393	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2219	-0-	-973	-0-	319	1	1900	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	353	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3167	-0-	-343	-0-	342	1	2825	2	N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

11	2820	X	2717	-0-	-103	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2665	-0-	-249	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2688	-0-	-195	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2496	-0-	-108	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2711	-0-	-19	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	437	X	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

11	4950	X	4633	-0-	-317	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4689	-0-	-302	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4635	-0-	-356	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	1718	-0-	-2790	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4111	-0-	-756	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4324	-0-	-296	-0-	4324	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FEDERAL NORTH WELL #: F 1H RRCID -> 240742 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7241 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	1145	1	1072	2	N	-0-					-0-
12	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	1259	1	1211	2	N	-0-					-0-
01	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	1			N	-0-					-0-
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1223	1	545	2	N	-0-					-0-
03	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1352	1	153	2	N	-0-					-0-
04	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1647	1			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2823	-0-	-177	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2904	-0-	-227	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2472	-0-	-356	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2944	-0-	-63	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	368	1	4356	2	Y	-0-					28
12	4774	X	4533	-0-	-241	-0-	460	1	4073	2	Y	-0-					28
01	4898	X	4406	-0-	-492	-0-	556	1	3767	2	Y	75					103
							83	9									
02	4424	X	4040	-0-	-384	-0-	842	1	3198	2	Y	-0-					103
03	4898	X	4413	-0-	-485	-0-	341	1	4072	2	Y	-0-					103
04	4710	X	4630	-0-	-80	-0-	461	1	4169	2	Y	-0-					103

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	2347	-0-	-83	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2347	-0-	-164	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2015	-0-	-169	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2228	-0-	-128	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	688	1	3314	2	N	-0-					-0-
12	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	789	1	4305	2	N	-0-					-0-
01	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	833	1	3585	2	N	-0-					-0-
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	969	1	2580	2	N	-0-					-0-
03	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	970	1	3977	2	N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	859	1	3642	2	N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 11/16/2022 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	190	1	4961	2	N	-0-					-0-
12	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	152	1	5061	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4826	-0-	-258	-0-	161	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	4052	-0-	-568	-0-	143	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4809	-0-	-306	-0-	160	1	4649	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	4612	-0-	-338	-0-	158	1	4454	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5485	-0-	-215	-0-	278	1	5207	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5863	-0-	-27	-0-	292	1	5571	2	N	-0-					-0-
01	5890	X	5714	-0-	-176	-0-	275	1	5439	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5200	-0-	-120	-0-	249	1	4951	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5178	-0-	-681	-0-	265	1	4913	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	3769	-0-	-1901	-0-	136	1	3633	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4645	-0-	-222	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4249	-0-	-147	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4592	-0-	-275	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4570	-0-	-140	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	258	1	1825	2	N	-0-					-0-
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	280	1	2106	2	N	-0-					-0-
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	278	1	878	2	N	-0-					-0-
02	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	175	1	1595	2	N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	182	1	2200	2	N	-0-					-0-
04	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	216	1	2021	2	N	-0-					-0-

NORTH DALLAS BROKERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240954 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9228 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PURSELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240980 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7738 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3584	-0-	-616	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3608	-0-	-887	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2887	-0-	-1173	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240986 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7392 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3616	-0-	-228	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2940	-0-	-448	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3223	-0-	-287	-0-	3223	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 241008 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8141 - 10727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3390	-0-	-480	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
01	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4069	-0-	-147	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3820	-0-	-260	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	296	1	5778	2	N	-0-					-0-
12	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	345	1	6356	2	N	-0-					-0-
01	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	352	1	7397	2	N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	347	1	5874	2	N	-0-					-0-
03	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	332	1	6666	2	N	-0-					-0-
04	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	272	1	7213	2	N	-0-					-0-

ANTHONY WELL #: 1H RRCID -> 241188 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8594 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	364	-0-	-536	-0-	360	1	4	2	N	-0-					-0-
12	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241190 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8797 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	2493	-0-	-297	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2508	-0-	-344	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1892	-0-	-684	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1819	-0-	-661	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2396	-0-	-34	-0-	2396	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	703	-0-	-107	-0-	703	1			N	-0-					-0-
12	5146	X	1207	-0-	-3939	-0-	660	1	547	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	661	-0-	-4485	-0-	661	1			N	-0-					-0-
02	4648	X	1354	-0-	-3294	-0-	644	1	710	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	1746	-0-	-3400	-0-	745	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	1433	-0-	-3547	-0-	704	1	729	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
12	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8561	2			N	-0-					-0-
01	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
02	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2733	-0-	-27	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2541	-0-	-218	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	2340	-0-	-419	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1644	-0-	-904	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	1726	-0-	-1095	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1412	-0-	-1318	-0-	1412	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5575	-0-	-365	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5775	-0-	-363	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5708	-0-	-182	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5025	-0-	-183	-0-	5025	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5266	-0-	-500	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5212	-0-	-368	-0-	5212	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5053	-0-	-707	-0-	610	1	4443	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	4303	-0-	-1649	-0-	641	1	3662	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	3811	-0-	-2141	-0-	627	1	3184	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	3571	-0-	-1133	-0-	514	1	3057	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3085	-0-	-2123	-0-	635	1	2450	2	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	581	1	4976	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10905	-0-	-585	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9007	-0-	-1688	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9693	-0-	-723	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8121	-0-	-2071	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8897	-0-	-2387	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7410	-0-	-3510	-0-	7410	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241342 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8093 - 10103

11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	261	1	4745	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	4375	-0-	-213	-0-	229	1	4146	2	N	-0-					-0-
01	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	227	1	4977	2	N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	175	1	4548	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4273	-0-	-904	-0-	193	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4724	-0-	-316	-0-	221	1	4503	2	N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241343 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8118 - 9702

11	1860	X	387	-0-	-1473	-0-	387	1			N	-0-					-0-
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	462	1	524	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	485	1	1468	2	N	-0-					-0-
02	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	414	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	487	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	414	1	2916	2	N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 241348 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7702 - 9226

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

11	5910	X	5248	-0-	-662	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5788	-0-	-319	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5779	-0-	-328	-0-	5779	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4591	-0-	-309	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5006	-0-	-791	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5094	-0-	-516	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 9763

11	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	30	1	6791	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6566	-0-	-471	-0-	26	1	6540	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6689	-0-	-317	-0-	17	1	6672	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	6248	-0-	-108	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6919	-0-	-118	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6564	-0-	-246	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 9464

11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6561	-0-	-166	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6443	-0-	-284	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5938	-0-	-138	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6220	-0-	-507	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 02/07/2023 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3350	-0-	-580	-0-	555	1	2795	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3524	-0-	-537	-0-	566	1	2958	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3670	-0-	-391	-0-	458	1	3212	2	N	-0-					-0-
02	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	385	1	3193	2	N	-0-					-0-
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	433	1	4159	2	N	-0-					-0-
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	278	1	5341	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3374	-0-	-294	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3719	-0-	-342	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3671	-0-	-259	-0-	3671	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5288	-0-	-142	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
02	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4881	-0-	-637	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5526	-0-	-204	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2837	-0-	-325	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2649	-0-	-207	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2586	-0-	-607	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	3076	-0-	-14	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	2683	2	15	9	Y	14	20	1			11
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2810	2	34	9	Y	31	27	1	3	8	12
01	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3169	2	28	9	Y	25	27	1			10
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3049	2	20	9	Y	18	14	1	2	8	12
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3119	2	18	9	Y	16	14	1			14
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2696	2	20	9	Y	18	14	1			18

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	258	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3085	-0-	-1193	-0-	394	1	2691	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3742	-0-	-536	-0-	463	1	3279	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3218	-0-	-646	-0-	448	1	2770	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3584	-0-	-694	-0-	417	1	3167	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3801	-0-	-339	-0-	352	1	3449	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2866	-0-	-284	-0-	89	1	2777	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2851	-0-	-404	-0-	92	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2979	-0-	-276	-0-	90	1	2889	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2577	-0-	-223	-0-	87	1	2490	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2850	-0-	-250	-0-	93	1	2757	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2776	-0-	-104	-0-	109	1	2667	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 10/12/2022 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					8
12	4123	X	23	-0-	-4100	-0-	23	2			Y	-0-					8
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	1			Y	-0-					8
02	28	X	2	-0-	-26	-0-	2	1			Y	-0-	4	1			4
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4

KILLOUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243327 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5897 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

RODEO GUSHER WELL #: 2H RRCID -> 243345 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8290 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3164	-0-	-706	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3474	-0-	-525	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3609	-0-	-390	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3107	-0-	-281	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2426	-0-	-395	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2362	-0-	-186	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2304	-0-	-517	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2572	-0-	-128	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2788	-0-	-512	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2565	-0-	-845	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2421	-0-	-989	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2336	-0-	-380	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2229	-0-	-778	-0-	2229	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1996	-0-	-794	-0-	1996	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
12	3999	X	3555	-0-	-444	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
02	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
03	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
04	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3472	-0-	-128	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3566	-0-	-123	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3523	-0-	-166	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3111	-0-	-193	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3454	-0-	-204	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3381	-0-	-99	-0-	3381	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 243375 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6897 - 9593

11	5640	X	3637	-0-	-2003	-0-	366	1	3268	2	Y	3	3	8			38
							3	9									
12	5952	X	3996	-0-	-1956	-0-	337	1	3655	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
01	5952	X	4636	-0-	-1316	-0-	259	1	4340	2	Y	34	34	8			38
							37	9									
02	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	199	1	5316	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	269	1	4812	2	Y	4	4	8			38
							4	9									
*04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	227	1	5538	2	Y	-0-					38

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1222	1	99	2	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1174	1	239	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

11	5760	X	4857	-0-	-903	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4939	-0-	-548	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	3262	-0-	-2225	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	2645	-0-	-2311	-0-	31	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3479	-0-	-1729	-0-	48	1	3431	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4147	-0-	-713	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 11/28/2022 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

11	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
12	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	10354	2			N	-0-					-0-
01	10287	X	10287	-0-	-0-	-0-	10287	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
03	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
04	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
12	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
01	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6155	-0-	-89	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6698	-0-	-463	-0-	6698	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6433	-0-	-497	-0-	6433	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 09/06/2022 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4357	-0-	-107	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4299	-0-	-165	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3832	-0-	-200	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4241	-0-	-161	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4038	-0-	-192	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3477	-0-	-633	-0-	351	1	3126	2	N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	236	1	3921	2	N	-0-					-0-
01	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	161	1	6514	2	N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	199	1	4376	2	N	-0-					-0-
03	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	298	1	5076	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3782	-0-	-1078	-0-	243	1	3539	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4970	-0-	-546	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5622	-0-	-578	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5567	-0-	-433	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1891	-0-	-59	-0-	369	1	1522	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	316	1	1420	2	Y	-0-					-0-
01	2139	N	1612	-0-	-527	-0-	272	1	1340	2	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1567	-0-	-197	-0-	231	1	1336	2	Y	-0-					-0-
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	256	1	1679	2	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	224	1	1486	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	1179	1	2284	2	N	-0-					-0-
12	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1210	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	1160	1	920	2	N	-0-					-0-
02	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	1059	1	1041	2	N	-0-					-0-
03	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	1205	1	1084	2	N	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	1179	1	1271	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

11	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3586	-0-	-289	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3505	-0-	-277	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3173	-0-	-187	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3341	-0-	-348	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3345	-0-	-135	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

FWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243441 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7301 - 9525

11	4200	X	4060	-0-	-140	-0-	186	1	3874	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3683	-0-	-657	-0-	187	1	3496	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3903	-0-	-282	-0-	190	1	3713	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3098	-0-	-682	-0-	84	1	3014	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3426	-0-	-759	-0-	143	1	3283	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	2319	-0-	-1731	-0-	247	1	2072	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 2H RRCID -> 243442 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8231 - 10075

11	3210	X	3102	-0-	-108	-0-	581	1	2521	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3080	-0-	-237	-0-	601	1	2479	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	607	1	2114	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2132	-0-	-752	-0-	545	1	1587	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2419	-0-	-774	-0-	680	1	1739	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	953	-0-	-2137	-0-	608	1	345	2	N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 10BH RRCID -> 243444 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9222 - 13019

11	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
12	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	8	1	5194	2	N	-0-					-0-
01	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	5	1	6179	2	N	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
03	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243448 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8078 - 10664

11	4320	X	2644	-0-	-1676	-0-	400	1	2238	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	4464	X	2880	-0-	-1584	-0-	395	1	2478	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	4340	X	3227	-0-	-1113	-0-	333	1	2892	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3528	X	1162	-0-	-2366	-0-	235	1	923	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3131	X	2268	-0-	-863	-0-	314	1	1950	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	3120	X	2286	-0-	-834	-0-	327	1	1959	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

POLK SALLY ANNA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243453 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7073 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3065	-0-	-595	-0-	541	1	2524	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3355	-0-	-179	-0-	612	1	2743	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3292	-0-	-242	-0-	520	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2652	-0-	-484	-0-	451	1	2201	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	606	1	2334	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	509	1	2766	2	N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 4H RRCID -> 243494 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6790 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	1			Y	-0-					5
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	974	1	7	9	Y	6					11
01	3100	N	3211	-0-	111	111	874	1	2319	2	Y	16					27
							18	9									
02	1307	N	1196	-0-	-111	-0-	859	1	337	2	Y	-0-	13	1			14
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	1			Y	-0-					14
*04	901	X	901	-0-	-0-	-0-	901	1			Y	-0-					14

DULANEY WELL #: 1H RRCID -> 243498 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7540 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2424	-0-	-516	-0-	212	1	2210	2	Y	2	38	1			14
							2	9									
12	2945	X	2211	-0-	-734	-0-	264	1	1947	2	Y	-0-					14
01	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	266	1	3035	2	Y	-0-					14
02	2716	X	2419	-0-	-297	-0-	198	1	2221	2	Y	-0-					14
03	3007	X	2425	-0-	-582	-0-	170	1	2255	2	Y	-0-					14
04	3090	X	2279	-0-	-811	-0-	222	1	2057	2	Y	-0-					14

TRWD C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243637 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6810 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5927	-0-	-883	-0-	258	1	5669	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	267	1	6221	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	4833	-0-	-1894	-0-	267	1	4566	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5058	-0-	-1018	-0-	241	1	4817	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	4043	-0-	-2684	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5091	-0-	-1179	-0-	258	1	4833	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243644 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7786 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	172	1	7158	2	N	-0-					-0-
12	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	175	1	6078	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5700	-0-	-407	-0-	144	1	5556	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5380	-0-	-136	-0-	79	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5343	-0-	-764	-0-	185	1	5158	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5520	-0-	-390	-0-	201	1	5319	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 8H RRCID -> 243649 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7239 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1274	-0-	-1186	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2482	-0-	-122	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2297	-0-	-253	-0-	2297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD II A UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 243654 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7180 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11615	X	11615	-0-	-0-	-0-	11615	2			N	-0-					-0-
12	11511	X	11511	-0-	-0-	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
01	11648	X	11648	-0-	-0-	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
02	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	10437	2			N	-0-					-0-
03	11332	X	11332	-0-	-0-	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243655 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7018 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3179	-0-	-361	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3080	-0-	-84	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3147	-0-	-123	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: D 1H RRCID -> 243927 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 9223 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2190	2	10	9	N	9					111
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2120	2	10	9	N	9	41	1			79
01	2139	N	2068	-0-	-71	-0-	2050	2	18	9	N	16	9	1			86
02	2044	N	1860	-0-	-184	-0-	1857	2	3	9	N	3					89
03	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2099	2	7	9	N	6					95
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	1972	2	41	9	N	37	55	1			77

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	5342	-0-	-1498	-0-	428	1	4908	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	6510	X	5986	-0-	-524	-0-	382	1	5598	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	301	1	5775	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	5460	X	5403	-0-	-57	-0-	238	1	5162	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	6045	X	5866	-0-	-179	-0-	328	1	5535	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	5880	X	5606	-0-	-274	-0-	240	1	5366	2	Y	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1471	-0-	-59	-0-	569	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	387	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	356	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1202	-0-	-170	-0-	312	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	315	1	1324	2	N	-0-					-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	367	1	1285	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
01	1240	N	348	-0-	-892	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7875	-0-	-45	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	8184	2			N	-0-					-0-
01	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	4562	-0-	-2802	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	2929	-0-	-5255	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	8450	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243957 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8708 - 11194

11	4890	X	3877	-0-	-1013	-0-	389	1	3488	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4400	-0-	-653	-0-	481	1	3919	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4044	-0-	-1009	-0-	495	1	3549	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3446	-0-	-1118	-0-	416	1	3030	2	N	-0-					-0-
03	5053	X	4178	-0-	-875	-0-	419	1	3759	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	418	1	3786	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

11	4500	X	4013	-0-	-487	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4153	-0-	-497	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4025	-0-	-625	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3699	-0-	-305	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4140	-0-	-76	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3889	-0-	-131	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

11	4530	X	3648	-0-	-882	-0-	762	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3110	-0-	-1137	-0-	782	1	2328	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	2849	-0-	-1057	-0-	760	1	2089	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	2420	-0-	-1108	-0-	731	1	1689	2	N	-0-					-0-
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	875	1	2943	2	N	-0-					-0-
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	787	1	3037	2	N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
12	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5723	-0-	-477	-0-	5723	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4757	-0-	-843	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5364	-0-	-836	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

11	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
12	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
01	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3052	-0-	-308	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3518	-0-	-82	-0-	3518	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4524	-0-	-312	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4351	-0-	-485	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3911	-0-	-457	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3825	-0-	-645	-0-	3825	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

11	10020	X	8578	-0-	-1442	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
01	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	5235	-0-	-2073	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7370	-0-	-721	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7231	-0-	-599	-0-	7231	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

11	4350	X	4136	-0-	-214	-0-	239	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4371	-0-	-124	-0-	241	1	4130	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4027	-0-	-468	-0-	219	1	3808	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3801	-0-	-259	-0-	242	1	3559	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4449	-0-	-46	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-
04	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	212	1	4375	2	N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

11	4140	X	3978	-0-	-162	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4302	-0-	-100	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3913	-0-	-63	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3846	-0-	-534	-0-	3846	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	2491	-0-	-4360	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6484	-0-	-124	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
03	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7163	-0-	-247	-0-	7163	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

11	3990	X	3533	-0-	-457	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3102	-0-	-202	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3391	-0-	-267	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	257	-0-	-4123	-0-	257	1			N	-0-					-0-
12	4402	X	2938	-0-	-1464	-0-	200	1	2738	2	N	-0-					-0-
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	476	1	4700	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	520	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	551	1	3371	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	3551	-0-	-829	-0-	478	1	3073	2	N	-0-					-0-

HOLYBEE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 244289 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7940 - 11152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	756	1	632	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	841	1	1496	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	922	1	1523	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	866	1	1563	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	895	1	813	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
04	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	943	1	1995	2	Y	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244294 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8084 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	755	-0-	-3415	-0-	598	1	157	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	2440	-0-	-1869	-0-	466	1	1974	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	566	-0-	-3743	-0-	389	1	177	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1761	-0-	-2131	-0-	349	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3500	-0-	-778	-0-	483	1	3017	2	N	-0-					-0-
04	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	425	1	4108	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	236	1	6142	2	N	-0-					-0-
12	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	245	1	6378	2	N	-0-					-0-
01	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	246	1	6226	2	N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	283	1	4836	2	N	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	279	1	5737	2	N	-0-					-0-
04	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	283	1	5950	2	N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3091	-0-	-89	-0-	3091	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3114	-0-	-172	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2170	-0-	-1116	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1828	-0-	-1112	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2778	-0-	-415	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2974	-0-	-116	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	493	1	3250	2	N	-0-			-0-
12	4092	X	3831	-0-	-261	-0-	469	1	3362	2	N	-0-			-0-
01	4092	X	1006	-0-	-3086	-0-	540	1	466	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	1465	-0-	-2231	-0-	750	1	715	2	N	-0-			-0-
03	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	692	1	2759	2	N	-0-			-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	579	1	3540	2	N	-0-			-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3884	-0-	-1186	-0-	3884	2			N	-0-			-0-
12	5239	X	4709	-0-	-530	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
01	4929	X	4437	-0-	-492	-0-	4437	2			N	-0-			-0-
02	4004	X	3706	-0-	-298	-0-	3706	2			N	-0-			-0-
03	4712	X	4080	-0-	-632	-0-	4080	2			N	-0-			-0-
04	4560	X	3636	-0-	-924	-0-	3636	2			N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-			-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-			-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-			-0-
02	4452	X	4087	-0-	-365	-0-	4087	2			N	-0-			-0-
03	5425	X	4374	-0-	-1051	-0-	4374	2			N	-0-			-0-
04	5250	X	3252	-0-	-1998	-0-	3252	2			N	-0-			-0-

JACK UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244353 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7912 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	991	1	604	2	N	-0-			-0-
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	1			N	-0-			-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	1			N	-0-			-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	1			N	-0-			-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	1			N	-0-			-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-			-0-
12	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4214	-0-	-622	-0-	4214	2			N	-0-			-0-
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	4748	-0-	-88	-0-	4748	2			N	-0-			-0-
04	4680	X	4674	-0-	-6	-0-	4674	2			N	-0-			-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 11/07/2023 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	2			N	-0-			-0-
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-			-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-			-0-
02	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4261	2			N	-0-			-0-
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-			-0-
04	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-			-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	30	-0-	30	30	30	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

11	6270	X	5734	-0-	-536	-0-	107	1	5627	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5820	-0-	-659	-0-	115	1	5705	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5965	-0-	-142	-0-	122	1	5843	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5301	-0-	-215	-0-	88	1	5213	2	N	-0-					-0-
03	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	16	1	6144	2	N	-0-					-0-
04	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	29	1	5975	2	N	-0-					-0-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

11	2370	N	2267	-0-	-103	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2301	-0-	-148	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	1581	-0-	-682	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1957	-0-	-171	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2036	-0-	-258	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244768 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8047 - 10182

11	4170	X	3746	-0-	-424	-0-	3746	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3882	-0-	-334	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3310	-0-	-358	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3385	-0-	-676	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3463	-0-	-287	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	290	1	1445	2	N	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	291	1	1583	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	266	-0-	-1594	-0-	266	1			N	-0-					-0-
02	1624	N	594	-0-	-1030	-0-	166	1	428	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	223	-0-	-1637	-0-	223	1			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	122	1	1151	2	N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

11	3030	X	1514	-0-	-1516	-0-	360	1	1154	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2772	-0-	-359	-0-	460	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2733	-0-	-398	-0-	124	1	2609	2	N	-0-					-0-
02	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	112	1	2504	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	124	1	2396	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2519	-0-	-151	-0-	120	1	2399	2	N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	17	1	8116	2	N	-0-					-0-
12	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	1	1	8606	2	N	-0-					-0-
01	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	46	1	7668	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6327	-0-	-1233	-0-	72	1	6255	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6883	-0-	-1487	-0-	81	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6415	-0-	-1685	-0-	115	1	6300	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4512	-0-	-78	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
01	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4127	-0-	-185	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	4367	2			N	-0-					-0-

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3348	-0-	-1242	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4027	-0-	-561	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	3988	-0-	-692	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 12H RRCID -> 244965 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7150 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
04	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 7H RRCID -> 245023 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7216 - 9251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245068 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6055 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	195	1	3394	2	Y	-0-	9	1			-0-
12	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	167	1	4195	2	Y	-0-					-0-
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	195	1	5823	2	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2509	-0-	-487	-0-	105	1	2404	2	Y	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	152	1	5297	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	132	1	4596	2	Y	-0-	2	1			-0-

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245069 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6486 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	8110	-0-	-170	-0-	8110	2			Y	-0-	21	1			-0-
12	8556	X	8155	-0-	-401	-0-	8155	2			Y	-0-					-0-
01	8556	X	8252	-0-	-304	-0-	8252	2			Y	-0-					-0-
02	7728	X	7426	-0-	-302	-0-	7426	2			Y	-0-					-0-
03	8556	X	8363	-0-	-193	-0-	8282	2	81	9	Y	74	69	1			5
04	8100	X	8093	-0-	-7	-0-	8093	2			Y	-0-	5	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245071 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6028 - 8163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3419	-0-	-361	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
12	3906	X	3575	-0-	-331	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	3496	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3349	-0-	-151	-0-	3349	2			Y	-0-					-0-
03	3844	X	3676	-0-	-168	-0-	3609	2	67	9	Y	61	57	1			4
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			Y	-0-	4	1			-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245072 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8012 - 10598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	1			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	732	1	1432	2	N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	829	1	195	2	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1			N	-0-					-0-
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	668	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	784	1	1291	2	N	-0-					-0-

CONTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245085 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7412 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3208	-0-	-2	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3256	-0-	-123	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2971	-0-	-81	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3224	-0-	-217	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3311	-0-	-19	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2852	-0-	-713	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3277	-0-	-143	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3754	-0-	-776	-0-	212	1	3542	2	N	-0-					-0-
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	100	1	4932	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4175	-0-	-506	-0-	135	1	4040	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3529	-0-	-139	-0-	148	1	3381	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4117	-0-	-905	-0-	113	1	4004	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4123	-0-	-737	-0-	205	1	3918	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	955	-0-	-2915	-0-	389	1	566	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	269	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	220	1	3626	2	N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	247	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	1807	-0-	-1789	-0-	406	1	1401	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	2630	-0-	-1090	-0-	274	1	2356	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3967	-0-	-623	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4107	-0-	-388	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3505	-0-	-191	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3741	-0-	-351	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3473	-0-	-517	-0-	3473	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 3H RRCID -> 245243 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7749 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8179	-0-	-281	-0-	95	1	8084	2	N	-0-					-0-
12	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	152	1	9031	2	N	-0-					-0-
01	9355	X	9355	-0-	-0-	-0-	139	1	9216	2	N	-0-					-0-
02	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	23	1	8523	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8267	-0-	-909	-0-	212	1	8055	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8218	-0-	-842	-0-	257	1	7961	2	N	-0-					-0-

TRWD II UNIT WELL #: I 2H RRCID -> 245298 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 7015 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
12	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
01	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7912	-0-	-208	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8866	-0-	-124	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8031	-0-	-669	-0-	8031	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 245303 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7450 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10110	X	9760	-0-	-350	-0-	52	1	9708	2	N	-0-					-0-
12	10447	X	10202	-0-	-245	-0-	10202	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9419	-0-	-1028	-0-	50	1	9369	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	7823	-0-	-1613	-0-	10	1	7813	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	9323	-0-	-1124	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9435	-0-	-435	-0-	1	1	9434	2	N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 3H RRCID -> 245348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7273 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3083	-0-	-637	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2284	-0-	-1076	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2047	-0-	-1673	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2411	-0-	-1189	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 8H RRCID -> 245392 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7197 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5451	-0-	-429	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5650	-0-	-333	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5227	-0-	-291	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4943	-0-	-153	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5305	-0-	-155	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

NORTH STAR WELL #: B 5H RRCID -> 245394 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7228 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5090	-0-	-1900	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3415	-0-	-1177	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4698	-0-	-386	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 4H RRCID -> 245416 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7410 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	6273	-0-	-2277	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5956	-0-	-492	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4422	-0-	-1402	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6417	-0-	-31	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6950	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 12/07/2022 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4886	-0-	-484	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3900	-0-	-905	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
01	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3984	-0-	-580	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3671	-0-	-1382	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4012	-0-	-998	-0-	4012	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4997	-0-	-523	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5243	-0-	-461	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4027	-0-	-1097	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5398	-0-	-89	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	3192	-0-	-1706	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	2039	-0-	-2859	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2862	-0-	-1562	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4370	-0-	-370	-0-	4370	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4760	-0-	-40	-0-	375	1	4385	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	382	1	4361	2	N	-0-					-0-
01	5363	X	4465	-0-	-898	-0-	382	1	4083	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	3840	-0-	-1004	-0-	351	1	3489	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4227	-0-	-1136	-0-	432	1	3795	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	3889	-0-	-881	-0-	386	1	3503	2	N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4148	-0-	1148	1148	4148	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

11	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4903	-0-	-181	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4890	-0-	-194	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4679	-0-	-121	-0-	4679	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			N	-0-					-0-
12	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	839	1	1426	2	N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	839	1	1237	2	N	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	758	1	184	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	907	-0-	-1356	-0-	783	1	124	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	839	-0-	-1171	-0-	812	1	27	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 246148 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7976 - 9920

11	3177	X	3131	-0-	-46	-0-	573	1	2558	2	N	-0-					-0-
12	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	618	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	714	1	2397	2	N	-0-					-0-
02	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	598	1	1412	2	N	-0-					-0-
03	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	1			N	-0-					-0-
04	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	832	1	993	2	N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

11	2820	X	1822	-0-	-998	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	822	-0-	-1813	-0-	822	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2533	-0-	-267	5	2533	2			N	-0-					-0-
03	2647	N	2642	-0-	-5	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2486	-0-	-394	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE 01/01/2025 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6934 - 9369

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		717	-0-	717	717	717	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		33682	-0-	33682	34399	33682	2			N	-0-					-0-
02	66612	X	25102	-0-	-41510	-0-	25102	2			N	-0-					-0-
03	73749	X	24913	-0-	-48836	-0-	24913	2			N	-0-					-0-
04	71370	X	22162	-0-	-49208	-0-	22162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246481 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8211 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	375	-0-	-1965	-0-	375	1			N	-0-					-0-
12	1457	N	200	-0-	-1257	-0-	200	1			N	-0-					-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246902 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7360 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1514	-0-	-1156	-0-	514	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	2759	X	1893	-0-	-866	-0-	552	1	1341	2	N	-0-					-0-
01	2759	X	1868	-0-	-891	-0-	553	1	1315	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1301	-0-	-1191	-0-	496	1	805	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	556	-0-	-1552	-0-	526	1	30	2	N	-0-					-0-
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	538	1	1870	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 7H RRCID -> 247018 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7326 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 4H RRCID -> 247619 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6974 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	1411	-0-	-749	-0-	1409	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1970	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1472	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1581	N	1348	-0-	-233	-0-	1342	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	1800	N	936	-0-	-864	-0-	933	2	3	9	Y	3	3	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: C 6H RRCID -> 247766 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7160 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3127	-0-	-743	-0-	3124	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3689	X	3160	-0-	-529	-0-	3154	2	6	9	Y	5	3	1			3
01	3689	X	3209	-0-	-480	-0-	3207	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3332	X	2293	-0-	-1039	-0-	2289	2	4	9	Y	4	6	1			2
03	3224	X	2821	-0-	-403	-0-	2810	2	11	9	Y	10	9	1			3
04	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3654	2	6	9	Y	5	6	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 247872 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7785 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	98	1	5390	2	N	-0-					-0-
12	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	99	1	5865	2	N	-0-					-0-
01	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	101	1	5771	2	N	-0-					-0-
02	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	88	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	84	1	5661	2	N	-0-					-0-
04	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	27	1	6601	2	N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2679	-0-	-231	-0-	2664	2	15	9	Y	14	32	1			39
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3165	2	14	9	Y	13					52
01	3007	X	2989	-0-	-18	-0-	2971	2	18	9	Y	16					68
02	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2639	2	26	9	Y	24					92
03	3193	X	2652	-0-	-541	-0-	2640	2	12	9	Y	11	41	1			62
04	3090	X	2661	-0-	-429	-0-	2636	2	25	9	Y	23	3	1			82

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					50
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					50
01	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					50
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					50
03	1209	N	632	-0-	-577	-0-	632	2			N	-0-					50
04	1170	N	979	-0-	-191	-0-	979	2			N	-0-					50

J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3208	-0-	-62	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
01	3379	X	3376	-0-	-3	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3038	-0-	-14	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3253	-0-	-126	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3115	-0-	-155	-0-	3115	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	5062	-0-	-128	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4523	-0-	-778	-0-	4523	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	4359	-0-	-942	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3988	-0-	-800	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4880	-0-	-421	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4638	-0-	-432	-0-	4638	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
12	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
02	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248251 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7162 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	298	1	5011	2	N	-0-					-0-
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	287	1	4638	2	N	-0-					-0-
01	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	285	1	4558	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4863	-0-	-93	-0-	261	1	4602	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	313	1	5163	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4469	-0-	-841	-0-	273	1	4196	2	N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	348	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2671	-0-	-522	-0-	370	1	2301	2	N	-0-					-0-
01	2883	X	2057	-0-	-826	-0-	377	1	1680	2	N	-0-					-0-
02	3528	X	1587	-0-	-1941	-0-	409	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	372	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	384	1	3173	2	N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2882	-0-	-148	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2595	-0-	-93	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2928	-0-	-48	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2781	-0-	-99	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248949 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7975 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	188	1	1625	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	219	1	1806	2	N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	221	1	1711	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1514	-0-	-166	-0-	195	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	256	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	253	1	1654	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	248	1	2172	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	425	-0-	-2396	-0-	326	1	99	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	691	-0-	-2130	-0-	422	1	269	2	N	-0-					-0-
02	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	440	1	2109	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2241	-0-	-580	-0-	337	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2430	X	2008	-0-	-422	-0-	328	1	1680	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2661	-0-	-309	-0-	690	1	1971	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	2897	-0-	-172	-0-	753	1	2144	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	1794	-0-	-1182	-0-	683	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	354	-0-	-2334	-0-	354	1			N	-0-					-0-
03	2883	X	1160	-0-	-1723	-0-	531	1	629	2	N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	604	1	2448	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3885	-0-	-285	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

11	4260	X	2173	-0-	-2087	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3442	-0-	-960	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3090	-0-	-1281	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2246	-0-	-302	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2728	-0-	-713	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

11	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	92 4	1 9	6689	2	Y	4	4	8			-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	115 7	1 9	7216	2	Y	6	6	8			-0-
01	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	6985	2	Y	2	2	8			-0-
02	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	98 2	1 9	6152	2	Y	2	2	8			-0-
03	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	73	1	7273	2	Y	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	88	1	7291	2	Y	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 07/12/2023 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

11	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
12	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 7H RRCID -> 248958 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7376 - 9782

11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	812	1	3451	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4376	-0-	-150	-0-	839	1	3537	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	839	1	3463	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3092	-0-	-1220	-0-	758	1	2334	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3665	-0-	-1109	-0-	839	1	2826	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	3289	-0-	-971	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2135	-0-	-861	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2458	-0-	-859	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2423	-0-	-787	-0-	2423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3559	-0-	-71	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3026	-0-	-502	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3270	-0-	-636	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2212	-0-	-1358	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

INDIAN CREEK WELL #: M 9H RRCID -> 248967 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7230 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
12	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
04	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2262	-0-	-125	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2065	-0-	-125	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	406	1	3948	2	N	-0-			-0-
12	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	386	1	4395	2	N	-0-			-0-
01	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	444	1	3786	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2776	-0-	-556	-0-	291	1	2485	2	N	-0-			-0-
03	3689	X	386	-0-	-3303	-0-	386	1			N	-0-			-0-
04	3570	X	3414	-0-	-156	-0-	351	1	3063	2	N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	647	1	1439	2	N	-0-			-0-
12	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	640	1	1659	2	N	-0-			-0-
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	633	1	2327	2	N	-0-			-0-
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	591	1	1775	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1353	-0-	-507	-0-	673	1	680	2	N	-0-			-0-
04	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	611	1	1837	2	N	-0-			-0-

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3842	-0-	-88	-0-	299	1	3543	2	Y	-0-			4
12	4464	X	3652	-0-	-812	-0-	351	1	3301	2	Y	-0-			4
01	4464	X	2466	-0-	-1998	-0-	501	1	1965	2	Y	-0-			4
02	4032	X	1558	-0-	-2474	-0-	389	1	1169	2	Y	-0-			4
03	4464	X	418	-0-	-4046	-0-	418	1			Y	-0-			4
*04	3840	X	388	-0-	-3452	-0-	388	1			Y	-0-			4

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-			-0-
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	1			N	-0-			-0-
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	1			N	-0-			-0-
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	1			N	-0-			-0-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2806	-0-	-104	-0-	2806	2			N	-0-			-0-
12	2728	N	2477	-0-	-251	-0-	2477	2			N	-0-			-0-
01	2852	N	2595	-0-	-257	-0-	2595	2			N	-0-			-0-
02	2632	N	2274	-0-	-358	-0-	2274	2			N	-0-			-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
04	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-			-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1401	-0-	-1359	-0-	623	1	778	2	N	-0-			-0-
12	3503	X	2836	-0-	-667	-0-	620	1	2216	2	N	-0-			-0-
01	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	617	1	2176	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	2449	-0-	-715	-0-	563	1	1886	2	N	-0-			-0-
03	2821	X	2641	-0-	-180	-0-	583	1	2058	2	N	-0-			-0-
04	2730	X	2609	-0-	-121	-0-	559	1	2050	2	N	-0-			-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	1549	-0-	-941	-0-	1549	2			N	-0-			-0-
12	2015	N	1216	-0-	-799	-0-	1216	2			N	-0-			-0-
01	1767	N	1552	-0-	-215	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-			-0-
04	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOE POOL BARKSDALE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249010 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8917 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4968	-0-	-552	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4800	-0-	-563	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4805	-0-	-11	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
03	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4794	-0-	-426	-0-	4794	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249011 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7918 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	2677	-0-	-1523	-0-	380	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	1882	-0-	-2458	-0-	366	1	1516	2	N	-0-					-0-
01	4340	X	1810	-0-	-2530	-0-	282	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2017	-0-	-475	-0-	262	1	1755	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	532	-0-	-2227	-0-	306	1	226	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2581	-0-	-89	-0-	336	1	2245	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 1H RRCID -> 249017 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7144 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1057	-0-	-743	-0-	548	1	509	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	623	1	632	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1248	-0-	-612	-0-	580	1	668	2	N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	524	1	1769	2	N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	627	1	884	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	585	1	1199	2	N	-0-					-0-

LEROUX SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249047 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9065 - 14287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-					-0-

OAKMONT WELL #: 1H RRCID -> 249048 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6845 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
12	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
04	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249050 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6398 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-					-0-

ELM FLAT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249579 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6318 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	2852	2			N	-0-					18
12	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	2953	2	70	9	N	64	67	1			15
01	2945	X	2937	-0-	-8	-0-	2937	2			N	-0-	15	1			-0-
02	2660	X	2643	-0-	-17	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	2938	2	150	9	N	136	127	1			9
04	2940	X	2834	-0-	-106	-0-	2834	2			N	-0-	9	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

11	6930	X	6107	-0-	-823	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6527	-0-	-1006	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7130	-0-	-403	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6432	-0-	-372	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6695	-0-	-205	-0-	6695	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

11	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	9287	2			N	-0-					-0-
12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	7412	-0-	-1671	-0-	53	1	7359	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7716	-0-	-796	-0-	16	1	7700	2	N	-0-					-0-
03	9424	X	7831	-0-	-1593	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	5788	-0-	-3332	-0-	58	1	5730	2	N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

11	6660	X	6635	-0-	-25	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	6805	-0-	-263	-0-	6804	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6384	X	5165	-0-	-1219	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7004	-0-	-64	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
04	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

11	9210	X	8801	-0-	-409	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
12	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
01	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8362	-0-	-66	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9150	-0-	-336	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8565	-0-	-645	-0-	4	1	8561	2	N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	258	1	4764	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	4726	-0-	-482	-0-	267	1	4459	2	N	-0-					-0-
01	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	267	1	4108	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4232	-0-	-472	-0-	241	1	3991	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	267	1	4380	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4520	-0-	-490	-0-	258	1	4262	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	258	1	4403	2	N	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	267	1	3176	2	N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	213	1	5175	2	N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	225	1	4762	2	N	-0-					-0-
03	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	267	1	5264	2	N	-0-					-0-
04	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	200	1	3531	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4008	-0-	1008	1008	4008	2			N	-0-					-0-
12	2545	N	1537	-0-	-1008	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1148	X	1071	-0-	-77	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
04	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 11/28/2023 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	812	1	2817	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	839	1	2637	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	3224	X	2953	-0-	-271	-0-	839	1	2110	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	2912	X	2268	-0-	-644	-0-	758	1	1503	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3224	X	846	-0-	-2378	-0-	839	1	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	3120	X	2359	-0-	-761	-0-	812	1	1547	2	Y	-0-					-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249780 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7816 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	1791	-0-	-1869	-0-	649	1	1142	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2851	-0-	-931	-0-	730	1	2121	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3279	-0-	-503	-0-	721	1	2558	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3183	-0-	-233	-0-	621	1	2562	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	2228	-0-	-1554	-0-	636	1	1592	2	N	-0-					-0-
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	739	1	2611	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 249781 COMPL. DATE 03/13/2024 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7973 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2066	-0-	-1294	-0-	295	1	1771	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	2624	-0-	-848	-0-	239	1	2385	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2290	-0-	-779	-0-	262	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	1691	-0-	-801	-0-	287	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	223	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	336	1	3650	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER SE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249816 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7443 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	78	1	5955	2	N	-0-					-0-
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	83	1	6009	2	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	119	1	5323	2	N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	126	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	148	1	5729	2	N	-0-					-0-
04	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	162	1	5446	2	N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2635	N	2133	-0-	-502	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2522	-0-	-51	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					33
12	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					33
01	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					33
02	3640	X	2800	-0-	-840	-0-	2800	2			N	-0-					33
03	4030	X	1274	-0-	-2756	-0-	1274	2			N	-0-					33
04	3900	X	2829	-0-	-1071	-0-	2829	2			N	-0-					33

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3049	-0-	-268	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2179	-0-	-1138	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2336	-0-	-660	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3293	-0-	-24	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2918	-0-	-292	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	7067	2			N	-0-					35
12	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	2			N	-0-					35
01	6324	X	6147	-0-	-177	-0-	6147	2			N	-0-					35
02	5936	X	5577	-0-	-359	-0-	5577	2			N	-0-					35
03	6572	X	5806	-0-	-766	-0-	5806	2			N	-0-					35
04	6360	X	4564	-0-	-1796	-0-	4564	2			N	-0-					35

TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6939	-0-	-81	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	5847	-0-	-1407	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	5696	-0-	-1496	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5478	-0-	-1018	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7116	-0-	-76	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
04	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	7047	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	222	1	5372	2	N	-0-					-0-
12	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	274	1	5557	2	N	-0-					-0-
01	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	268	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	189	1	4824	2	N	-0-					-0-
03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	206	1	5014	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4413	-0-	-447	-0-	246	1	4167	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU EML UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 249858 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7234 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4796	-0-	-1084	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4730	-0-	-819	-0-	4730	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	3350	-0-	-2199	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3148	-0-	-1388	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 2H RRCID -> 249884 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7315 - 10190

11	5280	X	305	-0-	-4975	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
12	5456	X	1161	-0-	-4295	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
01	9157	X	9157	-0-	-0-	-0-	9155	2	2	9	Y	2	1	1			1
02	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
04	5280	X	4173	-0-	-1107	-0-	4173	2			Y	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 9458

11	4620	X	3414	-0-	-1206	-0-	3408	2	6	9	Y	5	4	1			2
12	4340	X	3411	-0-	-929	-0-	3407	2	4	9	Y	4	3	1			3
01	4340	X	3570	-0-	-770	-0-	3568	2	2	9	Y	2	1	1			4
02	3836	X	2783	-0-	-1053	-0-	2776	2	7	9	Y	6	7	1			3
03	4092	X	3924	-0-	-168	-0-	3912	2	12	9	Y	11	11	1			3
04	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2903	2	7	9	Y	6	7	1			2

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 9682

11	4860	X	4833	-0-	-27	-0-	349	1	4484	2	N	-0-					-0-
12	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	330	1	4802	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	312	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4095	-0-	-413	-0-	271	1	3824	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4446	-0-	-700	-0-	348	1	4098	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4616	-0-	-364	-0-	365	1	4251	2	N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 3H RRCID -> 249908 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6980 - 8990

11	3780	X	2902	-0-	-878	-0-	454	1	2448	2	Y	-0-					4
12	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	393	1	2653	2	Y	-0-					4
01	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	323	1	3822	2	Y	-0-					4
02	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	328	1	2996	2	Y	-0-					4
03	3038	X	429	-0-	-2609	-0-	429	1			Y	-0-					4
*04	3780	X	310	-0-	-3470	-0-	310	1			Y	-0-					4

JAKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9039 - 11199

11	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2331	-0-	-1482	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	1726	-0-	-2087	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER WELL #: B 12H RRCID -> 249937 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7133 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	11	1	7771	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	5918	-0-	-1646	-0-	62	1	5856	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7020	-0-	-1164	-0-	148	1	6872	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	6159	-0-	-1233	-0-	126	1	6033	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6889	-0-	-1295	-0-	157	1	6732	2	N	-0-					-0-
04	7770	X	6678	-0-	-1092	-0-	174	1	6504	2	N	-0-					-0-

LEROUX NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249938 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 9065 - 13053

11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	463	1	3547	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3021	-0-	-823	-0-	469	1	2552	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	1999	-0-	-1163	-0-	462	1	1537	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	1279	-0-	-2025	-0-	348	1	931	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3732	-0-	-422	-0-	445	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3728	-0-	-292	-0-	422	1	3306	2	N	-0-					-0-

TRWD A UNIT D WELL #: 3H RRCID -> 249940 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6777 - 8955

11	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
12	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
01	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
04	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT D WELL #: 5H RRCID -> 249946 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7080 - 10902

11	11244	X	11244	-0-	-0-	-0-	11244	2			N	-0-					-0-
12	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
01	11674	X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	2			N	-0-					-0-
02	10429	X	10429	-0-	-0-	-0-	10429	2			N	-0-					-0-
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 2H RRCID -> 249950 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7044 - 9079

11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2102	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2024	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1951	2	4	9	Y	4	5	1			2
03	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	1855	2	8	9	Y	7	7	1			2
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2101	2	3	9	Y	3	4	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

11	5640	X	4677	-0-	-963	-0-	4671	2	6	9	Y	5	5	1			2
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4757	2	8	9	Y	7	5	1			4
01	4743	X	4710	-0-	-33	-0-	4707	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	4368	X	3980	-0-	-388	-0-	3971	2	9	9	Y	8	9	1			4
03	4836	X	4368	-0-	-468	-0-	4351	2	17	9	Y	15	15	1			4
04	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	3988	2	8	9	Y	7	9	1			2

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

11	5010	X	4872	-0-	-138	-0-	4872	2			Y	-0-	3	1			38
12	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	4943	2			Y	-0-					38
01	5146	X	4945	-0-	-201	-0-	4945	2			Y	-0-					38
02	4648	X	4434	-0-	-214	-0-	4434	2			Y	-0-					38
03	5084	X	4994	-0-	-90	-0-	4994	2			Y	-0-					38
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4344	-0-	-756	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4043	-0-	-1010	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4519	-0-	-689	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4486	-0-	-218	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	5161	-0-	-47	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2154	-0-	-96	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2193	-0-	-132	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
01	2263	N	2091	-0-	-172	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1900	-0-	-116	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH RANCH WEST G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250177 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7238 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6215	-0-	-805	-0-	6206	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	6665	X	6402	-0-	-263	-0-	6393	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	6665	X	5870	-0-	-795	-0-	5866	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	6020	X	5318	-0-	-702	-0-	5307	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	6417	X	5806	-0-	-611	-0-	5783	2	23	9	Y	21	20	1			6
04	6210	X	5161	-0-	-1049	-0-	5150	2	11	9	Y	10	13	1			3

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 2H RRCID -> 250506 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6708 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 9H RRCID -> 250508 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7385 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

ICI LEJ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250510 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7710 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	283	1	6315	2	N	-0-					-0-
12	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	331	1	6913	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	291	1	6498	2	N	-0-					-0-
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	239	1	5738	2	N	-0-					-0-
03	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	319	1	6483	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	341	1	6609	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EULESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250515 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8273 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	672	1	2520	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	582	1	2735	2	N	-0-					-0-
01	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	605	1	1835	2	N	-0-					-0-
02	2324	X	1253	-0-	-1071	-0-	551	1	702	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	1504	-0-	-1069	-0-	551	1	953	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1162	-0-	-1328	-0-	281	1	881	2	N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250519 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6870 - 9351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 9H RRCID -> 250522 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7260 - 10016

11	5850	X	5621	-0-	-229	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5342	-0-	-703	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	5126	-0-	-919	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4440	-0-	-992	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5021	-0-	-589	-0-	5021	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 250538 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8390 - 11126

11	5550	X	5306	-0-	-244	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5438	-0-	-297	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5002	-0-	-578	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3991	-0-	-993	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4630	-0-	-888	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4611	-0-	-699	-0-	4611	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

11	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	401	1	9440	2	N	-0-					-0-
12	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	368	1	9526	2	N	-0-					-0-
01	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	418	1	9127	2	N	-0-					-0-
02	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	548	1	7766	2	N	-0-					-0-
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	345	1	9100	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	606	1	7884	2	N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5482	-0-	-67	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	5478	-0-	-71	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5260	-0-	-258	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5047	-0-	-293	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

11	12720	X	11998	-0-	-722	-0-	11998	2			N	-0-					-0-
12	13020	X	12242	-0-	-778	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
01	12617	X	11912	-0-	-705	-0-	11912	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11044	-0-	-156	-0-	11044	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12104	-0-	-296	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11876	-0-	-124	-0-	11876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3925	-0-	-605	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4005	-0-	-676	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3786	-0-	-895	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3547	-0-	-681	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3791	-0-	-549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3537	-0-	-393	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

11	3000	N	4087	-0-	1087	2538	258	1	3829	2	N	-0-					-0-
12	6147	X	3609	-0-	-2538	-0-	267	1	3342	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	267	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	241	1	2651	2	N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	267	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	258	1	3030	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

11	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	120	1	4293	2	N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	36	1	4103	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3027	-0-	-879	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2971	-0-	-557	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	2858	-0-	-1048	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2621	-0-	-1159	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 250638 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8670 - 10430

11	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	258	1	3940	2	N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	267	1	3286	2	N	-0-					-0-
01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	267	1	3809	2	N	-0-					-0-
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	241	1	3300	2	N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	267	1	3317	2	N	-0-					-0-
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	258	1	3646	2	N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250642 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6811 - 8821

11	3840	X	3602	-0-	-238	-0-	810	1	2792	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3224	-0-	-744	-0-	834	1	2390	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	2495	-0-	-946	-0-	839	1	1656	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	2330	-0-	-1030	-0-	758	1	1572	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	825	1	2016	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3282	-0-	-318	-0-	812	1	2470	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250644 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8399 - 9897

11	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
12	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-					-0-
01	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4459	-0-	-21	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4522	-0-	-278	-0-	4522	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250645 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7373 - 9423

11	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2824	-0-	-90	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2529	-0-	-103	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JACKSON JERRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250653 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7881 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			N	-0-					-0-
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	1			N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1095	1	221	2	N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	1			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	1			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250656 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8489 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	540	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	558	1	4187	2	N	-0-					-0-
01	4805	X	3331	-0-	-1474	-0-	558	1	2773	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	504	1	3504	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4644	-0-	-161	-0-	558	1	4086	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4268	-0-	-322	-0-	540	1	3728	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250657 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8943 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
01	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
03	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
04	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 9H RRCID -> 250670 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7578 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4394	-0-	-376	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4042	-0-	-887	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4404	-0-	-556	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3559	-0-	-921	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3898	-0-	-1062	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2657	-0-	-1723	-0-	2657	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 3H RRCID -> 250671 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 7128 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3559	-0-	-251	-0-	3535	2	24	9	Y	22	26	1			18
12	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	3548	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	15
01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4200	2	33	9	Y	30	33	1			12
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3559	2	28	9	Y	25	18	1	2	8	17
03	3689	X	3679	-0-	-10	-0-	3661	2	18	9	Y	16	19	1			14
04	4050	X	2720	-0-	-1330	-0-	2720	2			Y	-0-	14	1			-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 10H RRCID -> 250673 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7360 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3139	-0-	39	39	3139	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3752	-0-	652	691	3752	2			N	-0-					-0-
02	3729	X	3038	-0-	-691	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 250675 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8282 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5106	-0-	-1134	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	5335	-0-	-400	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5084	-0-	-310	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4045	-0-	-827	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4661	-0-	-671	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5149	-0-	-11	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LITOGRAFIA WELL #: C 3H RRCID -> 250678 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7325 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4021	-0-	-89	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3254	-0-	-373	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3296	-0-	-1137	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	2824	-0-	-1180	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3301	-0-	-1132	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3068	-0-	-952	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	2933	-0-	-1562	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3974	-0-	-521	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3667	-0-	-393	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4488	-0-	-7	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4211	-0-	-139	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

MERCANTILE D WELL #: 2H RRCID -> 251062 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7619 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	264	1	5445	2	N	-0-					-0-
12	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	219	1	7057	2	N	-0-					-0-
01	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	219	1	7652	2	N	-0-					-0-
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	215	1	6368	2	N	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	166	1	6970	2	N	-0-					-0-
04	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	115	1	7303	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2572	-0-	-1388	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	2834	-0-	-1258	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3169	-0-	-458	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2615	-0-	-157	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2579	-0-	-481	-0-	2579	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2791	-0-	-123	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2640	-0-	-243	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2146	-0-	-542	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2212	-0-	-764	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2006	-0-	-874	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: T 4H RRCID -> 251144 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 7149 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1165	-0-	-965	-0-	1163	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2201	N	1207	-0-	-994	-0-	1206	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2201	N	1428	-0-	-773	-0-	1426	2	2	9	Y	2	1	1			2
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1209	N	491	-0-	-718	-0-	487	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	1380	N	342	-0-	-1038	-0-	339	2	3	9	Y	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251187 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7325 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2963	2			Y	-0-					-0-
12	3007	X	2975	-0-	-32	-0-	2975	2			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2937	-0-	-70	-0-	2937	2			Y	-0-					-0-
02	2716	X	2620	-0-	-96	-0-	2620	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2898	-0-	-109	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
04	2910	X	2774	-0-	-136	-0-	2774	2			Y	-0-					-0-

C. V. MOORE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251322 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7866 - 9650

11	4440	X	3677	-0-	-763	-0-	418	1	3259	2	N	-0-					-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	246	1	4353	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4055	-0-	-533	-0-	176	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3592	-0-	-552	-0-	288	1	3304	2	N	-0-					-0-
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	239	1	4634	2	N	-0-					-0-
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	236	1	4233	2	N	-0-					-0-

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251374 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8142 - 9545

11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2305	-0-	-425	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

TRWD II WELL #: I 1H RRCID -> 251376 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6896 - 8282

11	5130	X	5110	-0-	-20	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5334	-0-	-432	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5022	-0-	-744	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5117	-0-	-215	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 9676

11	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	1184	1	994	2	N	-0-					-0-
12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1223	1	2773	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1223	1	3148	2	N	-0-					-0-
02	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	1105	1	1542	2	N	-0-					-0-
03	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	1223	1	1503	2	N	-0-					-0-
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	1184	1	1968	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251431 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7779 - 9763

11	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2912	-0-	-33	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2883	N	2881	-0-	-2	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
02	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
03	2914	N	2882	-0-	-32	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2588	-0-	-202	-0-	2588	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

11	3000	X	1173	-0-	-1827	-0-	1171	2	2	9	Y	2	2	1			1
12	2232	N	1407	-0-	-825	-0-	1406	2	1	9	Y	1	1	1			1
01	2232	N	1391	-0-	-841	-0-	1388	2	3	9	Y	3	1	1			3
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1273	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1805	2	6	9	Y	5	5	1			1
04	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2454	2	3	9	Y	3	3	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	809	1	2370	2	N	-0-					-0-
12	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	841	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	841	1	1943	2	N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	754	1	1924	2	N	-0-					-0-
03	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	791	1	1270	2	N	-0-					-0-
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	797	1	577	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6984 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3339	-0-	-21	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	240	-0-	-3170	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-					-0-
02	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	14402	2			N	-0-					-0-
03	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
04	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251518 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6881 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1153	-0-	-1937	-0-	428	1	722	2	Y	3	3	8			34
							3	9									
12	3100	X	1875	-0-	-1225	-0-	478	1	1393	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
01	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	430	1	2324	2	Y	39	39	8			34
							43	9									
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	346	1	2695	2	Y	4	4	8			34
							4	9									
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	437	1	2058	2	Y	2	2	8			34
							2	9									
*04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	427	1	2447	2	Y	-0-					34

WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	2967	2	3	9	Y	3	3	1			1
12	3317	X	2440	-0-	-877	-0-	2437	2	3	9	Y	3	2	1			2
01	3317	X	1467	-0-	-1850	-0-	1465	2	2	9	Y	2	1	1			3
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4835	2	2	9	Y	2	4	1			1
03	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	2421	2	8	9	Y	7	6	1			2
04	2970	X	2120	-0-	-850	-0-	2117	2	3	9	Y	3	4	1			1

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 06/07/2023 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

11	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	1154	1	3607	2	N	-0-					-0-
12	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	1213	1	5370	2	N	-0-					-0-
01	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1164	1	2207	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2721	-0-	-303	-0-	998	1	1723	2	N	-0-					-0-
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	1223	1	3414	2	N	-0-					-0-
04	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1075	1	2892	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

11	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	1			N	-0-					-0-
12	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	1240	1	356	2	N	-0-					-0-
01	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	1			N	-0-					-0-
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					-0-
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	1192	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	1200	1	1768	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

11	8700	X	8477	-0-	-223	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8672	-0-	-132	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8594	-0-	-210	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7593	-0-	-359	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8716	-0-	-88	-0-	8716	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	8193	-0-	-297	-0-	8193	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	14	1	4755	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	5367	-0-	-58	-0-	8	1	5359	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5224	-0-	-201	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4549	-0-	-351	-0-	6	1	4543	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5304	-0-	-59	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	5164	-0-	-26	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

11	3480	X	3268	-0-	-212	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3186	-0-	-410	-0-	3186	2			Y	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
03	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			Y	-0-					-0-
*04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			Y	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1480	-0-	-132	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	812	N	703	-0-	-109	-0-	703	2			N	-0-					-0-
03	899	N	3	-0-	-896	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
12	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5172	-0-	-284	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4128	-0-	-800	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5195	-0-	-261	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4936	-0-	-254	-0-	4936	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	537	1	880	2	N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	539	1	1531	2	N	-0-					-0-
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	475	1	884	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	848	-0-	-468	-0-	379	1	469	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	520	-0-	-1557	-0-	514	1	6	2	N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	426	1	1520	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3438	-0-	-342	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3692	-0-	-214	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3591	-0-	-284	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3130	-0-	-314	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3555	-0-	-15	-0-	3555	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	1144	1	5157	2	N	-0-					-0-
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1065	1	5044	2	N	-0-					-0-
01	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1056	1	7206	2	N	-0-					-0-
02	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	981	1	7372	2	N	-0-					-0-
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	1118	1	7807	2	N	-0-					-0-
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1096	1	7307	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4100	-0-	-520	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4040	-0-	-300	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3847	-0-	-617	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3409	-0-	-623	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3738	-0-	-726	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3707	-0-	-403	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3708	-0-	-102	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3882	-0-	-55	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3347	-0-	-125	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3212	-0-	-663	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	3234	2			Y	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3446	-0-	-274	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3302	-0-	-325	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2896	-0-	-296	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			Y	-0-					13
12	3596	X	2960	-0-	-636	-0-	2960	2			Y	-0-					13
01	3627	X	7	-0-	-3620	-0-	7	2			Y	-0-					13
02	3276	X	858	-0-	-2418	-0-	858	2			Y	-0-					13
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			Y	-0-					13
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					13

MCCOWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7567 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 251936 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6351 - 10067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BASPED UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 251949 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8170 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	153	1	4660	2	N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	181	1	5140	2	N	-0-					-0-
01	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	156	1	5193	2	N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	139	1	4583	2	N	-0-					-0-
03	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	156	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	177	1	4364	2	N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 2H RRCID -> 251951 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7024 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4556	-0-	-1024	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5310	-0-	-22	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
02	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4870	-0-	-431	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 21H RRCID -> 251954 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7020 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

PONDEROSA UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251960 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8364 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3592	-0-	-98	-0-	3592	2			Y	-0-					-0-
12	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			Y	-0-					-0-
01	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3265	-0-	-151	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-
04	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY WELL #: B 5H RRCID -> 251961 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7324 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2779	-0-	-221	32	470	1	2309	2	N	-0-			-0-
12	2713	N	2681	-0-	-32	-0-	467	1	2214	2	N	-0-			-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	462	1	2341	2	N	-0-			-0-
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	445	1	2248	2	N	-0-			-0-
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	460	1	1973	2	N	-0-			-0-
04	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	459	1	1619	2	N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251962 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8271 - 10557

11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-			-0-
12	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-			-0-
01	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-			-0-
02	4732	X	4611	-0-	-121	-0-	4611	2			N	-0-			-0-
03	5239	X	4665	-0-	-574	-0-	4665	2			N	-0-			-0-
04	5070	X	4059	-0-	-1011	-0-	4059	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 12H RRCID -> 251963 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7263 - 13031

11	11010	X	8175	-0-	-2835	-0-	8175	2			N	-0-			-0-
12	10695	X	10171	-0-	-524	-0-	10171	2			N	-0-			-0-
01	10695	X	8983	-0-	-1712	-0-	8983	2			N	-0-			-0-
02	9380	X	9242	-0-	-138	-0-	9242	2			N	-0-			-0-
03	10385	X	9153	-0-	-1232	-0-	9153	2			N	-0-			-0-
04	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	10046	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251966 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8324 - 11053

11	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	292	1	3068	2	N	-0-			-0-
12	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	272	1	3679	2	N	-0-			-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	279	1	4560	2	N	-0-			-0-
02	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	232	1	4213	2	N	-0-			-0-
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	320	1	4747	2	N	-0-			-0-
04	4050	X	4041	-0-	-9	-0-	352	1	3689	2	N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 3H RRCID -> 251968 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7988 - 10860

11	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			N	-0-			-0-
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-			-0-
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-			-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-			-0-
03	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-			-0-
04	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	8844	2			N	-0-			-0-

BISD WELL #: A 3H RRCID -> 251970 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7720 - 9806

11	3000	N	4315	-0-	1315	2292	4315	2			N	-0-			-0-
12	6462	X	4170	-0-	-2292	-0-	4170	2			N	-0-			-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-			-0-
02	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-			-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			N	-0-			-0-
04	2910	X	2559	-0-	-351	-0-	2559	2			N	-0-			-0-

GRAYSTONE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251972 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8147 - 10659

11	4860	X	3954	-0-	-906	-0-	473	1	3481	2	N	-0-			-0-
12	5022	X	3436	-0-	-1586	-0-	529	1	2907	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4158	-0-	-1360	-0-	509	1	3649	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	3650	-0-	-1334	-0-	499	1	3151	2	N	-0-			-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	408	1	5196	2	N	-0-			-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	316	1	4786	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1822	-0-	-278	-0-	1814	2	8	9	Y	7	6	1			16
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1963	2	10	9	Y	9	12	1			13
01	1984	N	1854	-0-	-130	-0-	1845	2	9	9	Y	8	3	1			18
02	1708	N	996	-0-	-712	-0-	983	2	13	9	Y	12					30
03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2413	2	13	9	Y	12	33	1			9
04	1800	N	1799	-0-	-1	-0-	1798	2	1	9	Y	1	2	1			8

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2865	-0-	-15	-0-	2857	2	8	9	Y	7	7	1			17
12	2821	N	2761	-0-	-60	-0-	2749	2	12	9	Y	11	14	1			14
01	2759	N	2686	-0-	-73	-0-	2677	2	9	9	Y	8	3	1			19
02	2688	N	2368	-0-	-320	-0-	2353	2	15	9	Y	14					33
03	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2757	2	14	9	Y	13	36	1			10
04	2610	N	2522	-0-	-88	-0-	2521	2	1	9	Y	1	2	1			9

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3242	-0-	-208	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3226	-0-	-339	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2971	-0-	-594	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2708	-0-	-316	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2922	-0-	-426	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2843	-0-	-397	-0-	2843	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2799	-0-	-951	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	2506	-0-	-1369	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2874	-0-	-908	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	2388	-0-	-1028	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2652	-0-	-882	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
01	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3808	-0-	-588	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3691	-0-	-1331	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	4408	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2411	-0-	-829	-0-	101	1	2310	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2454	-0-	-677	-0-	119	1	2335	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2681	-0-	-450	-0-	124	1	2557	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2503	-0-	-325	-0-	109	1	2394	2	N	-0-					-0-
03	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	116	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	98	1	2737	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2671	-0-	-389	-0-	366	1	2305	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2893	-0-	-269	-0-	391	1	2502	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2938	-0-	-224	-0-	428	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	440	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2871	-0-	-74	-0-	507	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2560	-0-	-290	-0-	430	1	2130	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2440	-0-	-380	-0-	191	1	2249	2	N	-0-			-0-
12	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	201	1	2244	2	N	-0-			-0-
01	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	195	1	2212	2	N	-0-			-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	216	1	2125	2	N	-0-			-0-
03	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	248	1	2511	2	N	-0-			-0-
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	244	1	2524	2	N	-0-			-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

11	6480	X	5286	-0-	-1194	-0-	5286	2			N	-0-			-0-
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	6467	2			N	-0-			-0-
01	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	2			N	-0-			-0-
02	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-			-0-
03	6479	X	6236	-0-	-243	-0-	6236	2			N	-0-			-0-
04	6270	X	5695	-0-	-575	-0-	5695	2			N	-0-			-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

11	8160	X	8077	-0-	-83	-0-	8077	2			N	-0-			-0-
12	8432	X	8134	-0-	-298	-0-	8134	2			N	-0-			-0-
01	8246	X	8001	-0-	-245	-0-	8001	2			N	-0-			-0-
02	7532	X	7129	-0-	-403	-0-	7129	2			N	-0-			-0-
03	8339	X	8155	-0-	-184	-0-	8155	2			N	-0-			-0-
04	8070	X	7891	-0-	-179	-0-	7891	2			N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

11	5070	X	4210	-0-	-860	-0-	4210	2			N	-0-			-0-
12	5239	X	4893	-0-	-346	-0-	4893	2			N	-0-			-0-
01	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-			-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-			-0-
03	4898	X	3765	-0-	-1133	-0-	3765	2			N	-0-			-0-
04	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-			-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252025 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7690 - 8848

11	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-			-0-
12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2			N	-0-			-0-
01	2759	N	2585	-0-	-174	-0-	2585	2			N	-0-			-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			N	-0-			-0-
03	2883	N	2598	-0-	-285	-0-	2598	2			N	-0-			-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-			-0-

TRWD UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 252027 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6988 - 10268

11	8700	X	8345	-0-	-355	-0-	8345	2			N	-0-			-0-
12	8990	X	8389	-0-	-601	-0-	8389	2			N	-0-			-0-
01	8711	X	8342	-0-	-369	-0-	8342	2			N	-0-			-0-
02	7840	X	7517	-0-	-323	-0-	7517	2			N	-0-			-0-
03	8680	X	8227	-0-	-453	-0-	8227	2			N	-0-			-0-
04	8340	X	7815	-0-	-525	-0-	7815	2			N	-0-			-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252030 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8169 - 9593

11	1110	N	165	-0-	-945	-0-	165	1			N	-0-			-0-
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	88	1	1947	2	N	-0-			-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	95	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	83	1	775	2	N	-0-			-0-
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	122	1	1426	2	N	-0-			-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	81	1	1421	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOE POOL GEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252031 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9059 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	455	1	3294	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	2751	-0-	-2643	-0-	461	1	2290	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	4398	-0-	-996	-0-	397	1	4001	2	N	-0-			-0-
02	4872	X	3992	-0-	-880	-0-	316	1	3676	2	N	-0-			-0-
03	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	400	1	3881	2	N	-0-			-0-
04	4260	X	4055	-0-	-205	-0-	416	1	3639	2	N	-0-			-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252033 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8414 - 11825

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252046 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8031 - 9189

11	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	275	1	2543	2	N	-0-			-0-
12	2914	X	2121	-0-	-793	-0-	300	1	1821	2	N	-0-			-0-
01	2914	X	2026	-0-	-888	-0-	364	1	1662	2	N	-0-			-0-
02	2632	X	1953	-0-	-679	-0-	379	1	1574	2	N	-0-			-0-
03	2914	X	1661	-0-	-1253	-0-	325	1	1336	2	N	-0-			-0-
04	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	386	1	2392	2	N	-0-			-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252050 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8226 - 11102

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252051 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8511 - 11147

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 252053 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8190 - 10582

11	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-			-0-
12	3100	X	3098	-0-	-2	-0-	3098	2			N	-0-			-0-
01	3162	X	2864	-0-	-298	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2891	-0-	-21	-0-	2891	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2837	-0-	-387	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
04	3120	X	3066	-0-	-54	-0-	3066	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252079 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8968 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6033	-0-	-207	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6004	-0-	-227	-0-	6004	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	6033	-0-	-105	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5252	-0-	-376	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5833	-0-	-398	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5645	-0-	-385	-0-	5645	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252080 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8353 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	125	1	3380	2	N	-0-					-0-
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	129	1	3338	2	N	-0-					-0-
01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	97	1	3438	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3044	-0-	-232	-0-	91	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3263	-0-	-364	-0-	107	1	3156	2	N	-0-					-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 252081 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8086 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3806	-0-	-604	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3332	-0-	-636	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3087	-0-	-497	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3771	-0-	-166	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3397	-0-	-623	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252083 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7253 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GIRL SCOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252216 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7660 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST U UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252233 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7137 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8077	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	8211	2	13	9	Y	12	8	1			7
01	8184	X	8035	-0-	-149	-0-	8031	2	4	9	Y	4	3	1			8
02	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7548	2	13	9	Y	12	14	1			6
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	8437	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	8100	X	8034	-0-	-66	-0-	8020	2	14	9	Y	13	16	1			4

GERY SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252338 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7922 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		272	-0-	272	456	272	1			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		376	-0-	376	832	376	1			N	-0-					-0-
01	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	522	1	1715	2	N	-0-					-0-
02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	477	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5678	-0-	2578	2578	286	1	5392	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3927	-0-	927	3505	204	1	3723	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GAFFORD UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 252340 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8242 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3515	-0-	-805	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3878	-0-	-183	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 252341 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8267 - 10402

11	5490	X	4996	-0-	-494	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5124	-0-	-363	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5165	-0-	-260	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4399	-0-	-501	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4627	-0-	-383	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 8H RRCID -> 252342 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7126 - 8970

11	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
01	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3603	-0-	-37	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3768	-0-	-262	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3608	-0-	-412	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252343 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6945 - 9385

11	4110	X	3590	-0-	-520	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3251	-0-	-193	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3729	-0-	-115	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3654	-0-	-66	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: H 7H RRCID -> 252346 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6954 - 10792

11	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6005	-0-	-133	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5861	-0-	-525	-0-	5861	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5423	-0-	-345	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5905	-0-	-481	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5366	-0-	-604	-0-	5366	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 5H RRCID -> 252347 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7331 - 10046

11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
01	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252353 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7327 - 10889

11	6210	X	5871	-0-	-339	-0-	5871	2			Y	-0-					19
12	6231	X	5947	-0-	-284	-0-	5947	2			Y	-0-					19
01	6138	X	5969	-0-	-169	-0-	5966	2	3	9	Y	3	3	8			19
02	5544	X	5450	-0-	-94	-0-	5450	2			Y	-0-					19
03	6138	X	5729	-0-	-409	-0-	5729	2			Y	-0-					19
04	5880	X	5228	-0-	-652	-0-	5228	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252354 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7882 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	518	1	2557	2	N	-0-					-0-
12	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	520	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2510	-0-	-590	-0-	525	1	1985	2	N	-0-					-0-
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	431	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	501	1	3141	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2911	-0-	-89	-0-	409	1	2502	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252355 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8302 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3456	-0-	-171	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3270	-0-	-481	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2899	-0-	-489	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3050	-0-	-701	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3044	-0-	-556	-0-	3044	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4841	-0-	-243	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4400	-0-	-715	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4882	-0-	-233	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3707	-0-	-1123	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEECHWOOD WELL #: A 2H RRCID -> 252386 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7560 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3180	-0-	-390	-0-	1288	1	1892	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	1232	1	1924	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2976	-0-	-496	-0-	1175	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3061	-0-	-75	-0-	1246	1	1815	2	N	-0-					-0-
03	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1216	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	1180	1	2828	2	N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 9677

11	4740	X	4087	-0-	-653	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3883	-0-	-317	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4170	-0-	-387	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4078	-0-	-152	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

11	5250	X	4313	-0-	-937	-0-	161	1	4152	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	3911	-0-	-1514	-0-	199	1	3712	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4548	-0-	-877	-0-	220	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3999	-0-	-733	-0-	199	1	3800	2	N	-0-					-0-
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	109	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	133	1	4387	2	N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

11	7500	X	6644	-0-	-856	-0-	126	1	6518	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	7387	-0-	-363	-0-	50	1	7337	2	N	-0-					-0-
01	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6306	-0-	-666	-0-	21	1	6285	2	N	-0-					-0-
03	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	3	1	7124	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	231	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	238	1	1283	2	N	-0-					-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	232	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	213	1	806	2	N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	159	1	1056	2	N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	204	1	786	2	N	-0-					-0-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

11	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1557	-0-	-86	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1148	-0-	-216	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1040	-0-	-388	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

11	5460	X	4682	-0-	-778	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
12	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
01	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4695	-0-	-1005	-0-	4695	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 252398 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7424 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2584	-0-	-1706	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
01	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4045	-0-	-245	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 9339

11	4230	X	1480	-0-	-2750	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	1918	-0-	-3228	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	2463	-0-	-2683	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2793	-0-	-1855	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2712	-0-	-2434	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	265	-0-	-2105	-0-	9	1	256	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 9832

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 13H RRCID -> 252463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7350 - 9780

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

11	5040	X	4334	-0-	-706	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
12	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3897	-0-	-933	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN CREEK WELL #: N 6H RRCID -> 252470 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7350 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3106	-0-	-1574	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	186	-0-	-4464	-0-	186	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	24	-0-	-4440	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	9	-0-	-3911	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	69	-0-	-4240	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2761	-0-	-359	-0-	2761	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 252471 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8083 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3126	-0-	-294	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2825	-0-	-311	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3068	-0-	-373	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2815	-0-	-305	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

KATES CFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252472 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7625 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6395	-0-	-595	-0-	1137	1	5258	2	N	-0-					-0-
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	1185	1	6129	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	7171	-0-	-114	-0-	1193	1	5978	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	6458	-0-	-122	-0-	1105	1	5353	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6781	-0-	-535	-0-	1216	1	5565	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6120	-0-	-960	-0-	1175	1	4945	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252474 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8248 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	170	1	3820	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	3773	-0-	-257	-0-	200	1	3573	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	4193	-0-	-23	-0-	151	1	4042	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3699	-0-	-109	-0-	149	1	3550	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3940	-0-	-276	-0-	159	1	3781	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	4004	-0-	-46	-0-	160	1	3844	2	N	-0-					-0-

MIDWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252477 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8197 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3356	-0-	-184	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3086	-0-	-448	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3470	-0-	-64	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2554	-0-	-638	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3325	-0-	-147	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2892	-0-	-468	-0-	2892	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252482 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7936 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
12	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-
01	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	6237	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5537	-0-	-91	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5871	-0-	-189	-0-	5871	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252484 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7830 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5564	-0-	-826	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
12	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
01	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5560	-0-	-152	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5958	-0-	-366	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5601	-0-	-519	-0-	5601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252488 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8335 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	4616	-0-	-1234	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4949	-0-	-445	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4206	-0-	-106	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4082	-0-	-778	-0-	4082	2			N	-0-					-0-

RAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252491 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7382 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	177	1	5263	2	N	-0-					-0-
12	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	241	1	5230	2	N	-0-					-0-
01	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	294	1	5574	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	201	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4914	-0-	-170	-0-	263	1	4651	2	N	-0-					-0-
04	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	405	1	4924	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252493 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8025 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	393	-0-	-267	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252494 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6707 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TRWD BBC E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252495 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 7296 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	9982	-0-	-788	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10495	-0-	-634	-0-	10495	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10306	-0-	-823	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8588	-0-	-1072	-0-	8588	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10501	-0-	-101	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9520	-0-	-650	-0-	9520	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252496 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8065 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3385	-0-	-725	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	2735	-0-	-1884	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4480	-0-	-139	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4001	-0-	-171	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4222	-0-	-304	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252498 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3368	-0-	-412	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3352	-0-	-585	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3049	-0-	-888	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2605	-0-	-951	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	2536	-0-	-1246	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2856	-0-	-504	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252499 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6815 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
02	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252501 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6862 - 10218

11	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	244	1	6326	2	Y	-0-					-0-
12	6572	X	6570	-0-	-2	-0-	231	1	6339	2	Y	-0-					-0-
01	6758	X	6699	-0-	-59	-0-	251	1	6448	2	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5085	-0-	-1019	-0-	216	1	4869	2	Y	-0-					-0-
03	6758	X	4191	-0-	-2567	-0-	261	1	3930	2	Y	-0-					-0-
04	6540	X	4683	-0-	-1857	-0-	251	1	4432	2	Y	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 252600 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8066 - 10522

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	1			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252605 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8878 - 11219

11	3630	X	2776	-0-	-854	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3071	-0-	-91	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1796	-0-	-808	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2716	-0-	-254	-0-	2716	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252606 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6959 - 8987

11	5100	X	3415	-0-	-1685	-0-	57	1	3358	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4171	-0-	-634	-0-	353	1	3818	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3915	-0-	-518	-0-	353	1	3562	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	2919	-0-	-1085	-0-	319	1	2600	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	2111	-0-	-2074	-0-	353	1	1758	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	342	1	3457	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252607 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8158 - 10550

11	5400	X	5066	-0-	-334	-0-	5066	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5317	-0-	-263	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5157	-0-	-268	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4613	-0-	-175	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4735	-0-	-597	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3874	-0-	-1286	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	2	9	9	Y	8	5	1			6
12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1455	2	19	9	Y	17	14	1	3	8	6
01	1581	N	1564	-0-	-17	-0-	1552	2	12	9	Y	11	13	1			4
02	1512	N	1279	-0-	-233	-0-	1277	2	2	9	Y	2	4	1	2	8	-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	Y	5	1	1			4
04	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	1410	2	8	9	Y	7	4	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1916	-0-	-544	-0-	668	1	1248	2	N	-0-					-0-
12	2542	N	958	-0-	-1584	-0-	523	1	435	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	890	-0-	-1032	-0-	402	1	488	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1447	-0-	-345	-0-	382	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	390	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	335	1	1452	2	N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3871	-0-	-599	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	3817	-0-	-802	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3622	-0-	-935	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3175	-0-	-941	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3778	-0-	-779	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3266	-0-	-604	-0-	3266	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1423	-0-	-1067	-0-	1403	2	20	9	Y	18	14	1			15
12	2573	X	1426	-0-	-1147	-0-	1383	2	43	9	Y	39	37	1	2	8	15
01	2418	X	1304	-0-	-1114	-0-	1265	2	39	9	Y	35	38	1			12
02	1988	X	1008	-0-	-980	-0-	973	2	35	9	Y	32	21	1			23
03	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1777	2	20	9	Y	18	25	1			16
04	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1805	2	13	9	Y	12	16	1			12

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	247	-0-	-203	-0-	247	1			N	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	348	1	306	2	N	-0-					-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	1			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	1			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2152	-0-	-248	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1603	-0-	-753	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1998	-0-	-18	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	258	1	3000	2	N	-0-					-0-
12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	267	1	3579	2	N	-0-					-0-
01	3441	X	267	-0-	-3174	-0-	267	1			N	-0-					-0-
02	3108	X	241	-0-	-2867	-0-	241	1			N	-0-					-0-
03	3441	X	1612	-0-	-1829	-0-	267	1	1345	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	258	-0-	-3072	-0-	258	1			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2527	-0-	-293	-0-	2527	2			Y	-0-					8
12	2697	N	1849	-0-	-848	-0-	1849	2			Y	-0-					8
01	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	2			Y	-0-					8
02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			Y	-0-					8
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			Y	-0-					8
04	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	2808	2			Y	-0-					8

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 252911 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8027 - 10063

11	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4348	-0-	-550	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4500	-0-	-305	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3399	-0-	-633	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3994	-0-	-470	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE C UNIT WELL #: 11BH RRCID -> 252913 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8738 - 13878

11	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	342	1	6136	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4352	-0-	-1042	-0-	346	1	4006	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1044	-0-	-1033	-0-	349	1	695	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	1036	-0-	-4732	-0-	319	1	717	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	353	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	342	1	5941	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 252915 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6853 - 9489

11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	5280	2	29	9	Y	26	17	1			21
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5519	2	58	9	Y	53	50	1	3	8	21
01	4867	X	4821	-0-	-46	-0-	4764	2	57	9	Y	52	52	1			21
02	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5092	2	26	9	Y	24	27	1	2	8	16
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4946	2	25	9	Y	23	19	1			20
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5082	2	20	9	Y	18	19	1			19

HRS PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252956 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8334 - 10472

11	3000	N	3543	-0-	543	1414	3543	2			N	-0-					-0-
12	5085	X	3671	-0-	-1414	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					-0-
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-

BUZZYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253012 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8149 - 11451

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SUMMIT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253035 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7915 - 8537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1967	-0-	-234	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1539	-0-	-337	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1715	-0-	-238	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1762	-0-	-68	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

SHERRY STANFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253097 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8280 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5338	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5394	X	4995	-0-	-399	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4252	-0-	-620	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5061	-0-	-333	-0-	5061	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4997	-0-	-163	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	66	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	5	1			12

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	773	-0-	-3157	-0-	497	1	276	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	1973	-0-	-1654	-0-	721	1	1252	2	N	-0-					-0-
01	4216	X	2179	-0-	-2037	-0-	878	1	1301	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	2418	-0-	-1390	-0-	812	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3532	-0-	-684	-0-	929	1	2603	2	N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	956	1	2666	2	N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	677	1	2892	2	N	-0-					-0-
12	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	502	1	4610	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	333	1	5681	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3823	-0-	-97	-0-	291	1	3532	2	N	-0-					-0-
03	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	245	1	4862	2	N	-0-					-0-
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	185	1	4938	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6140	-0-	-40	-0-	6140	2			N	-0-					115
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					115
01	6448	X	6361	-0-	-87	-0-	6361	2			N	-0-					115
02	5824	X	5263	-0-	-561	-0-	5263	2			N	-0-					115
03	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	5872	2			N	-0-					115
04	11102	X	11102	-0-	-0-	-0-	11102	2			N	-0-					115

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3108	-0-	-522	-0-	152	1	2956	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3274	-0-	-477	-0-	80	1	3194	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	111	1	2907	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2690	-0-	-250	-0-	130	1	2560	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3026	-0-	-260	-0-	94	1	2932	2	N	-0-					-0-
04	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	117	1	3392	2	N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4182	-0-	-48	-0-	967	1	3215	2	N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	999	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3489	-0-	-913	-0-	1045	1	2444	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3559	-0-	-417	-0-	905	1	2654	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	1832	-0-	-2570	-0-	1046	1	786	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4041	-0-	-129	-0-	863	1	3178	2	N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2740	-0-	-80	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2641	-0-	-304	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2430	-0-	-230	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
12	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
01	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2939	-0-	-451	-0-	2939	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3504	-0-	-396	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3335	-0-	-695	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3355	-0-	-675	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2927	-0-	-629	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2805	-0-	-1132	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2421	-0-	-1089	-0-	2421	2			N	-0-					-0-

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16773	X	16773	-0-	-0-	-0-	16773	2			N	-0-					-0-
12	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	16176	2			N	-0-					-0-
01	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	14934	2			N	-0-					-0-
02	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	12001	2			N	-0-					-0-
03	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-

WTW RADIOSHACK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253266 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7369 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6183	-0-	-513	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	5811	-0-	-885	-0-	28	1	5783	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5681	-0-	-227	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	6203	-0-	-59	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5856	-0-	-144	-0-	5856	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253268 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7094 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4290	-0-	-810	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
12	4929	X	4340	-0-	-589	-0-	4340	2			Y	-0-					-0-
01	4495	X	4129	-0-	-366	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
02	4004	X	3980	-0-	-24	-0-	3980	2			Y	-0-					-0-
03	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253270 COMPL. DATE 01/11/2023 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7820 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2008	-0-	-193	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1730	-0-	-230	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2131	-0-	-70	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1771	-0-	-179	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4650	-0-	-390	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4574	-0-	-634	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4419	-0-	-789	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3666	-0-	-786	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4122	-0-	-807	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4095	-0-	-555	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	382	1	2946	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2393	-0-	-242	-0-	317	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	2469	-0-	-1375	-0-	236	1	2233	2	N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	231	1	3242	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3092	-0-	-752	-0-	275	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	229	1	4020	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2710	-0-	-230	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4262	-0-	-28	-0-	92	1	4170	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4370	-0-	-63	-0-	91	1	4279	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4094	-0-	-339	-0-	99	1	3995	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3964	-0-	-12	-0-	81	1	3883	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	4278	-0-	-124	-0-	84	1	4194	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	71	1	3962	2	N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
12	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3583	-0-	-819	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4181	-0-	-79	-0-	4181	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	124	1	1039	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	124	1	1093	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	112	1	1372	2	N	-0-					-0-
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	124	1	1747	2	N	-0-					-0-
04	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	120	1	1432	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3925	2	21	9	Y	19	14	1			15
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3914	2	45	9	Y	41	37	1	4	8	15
01	4278	X	3944	-0-	-334	-0-	3910	2	34	9	Y	31	35	1			11
02	3864	X	3477	-0-	-387	-0-	3460	2	17	9	Y	15	14	1	3	8	9
03	4278	X	3658	-0-	-620	-0-	3633	2	25	9	Y	23	11	1	4	8	17
04	3960	X	3484	-0-	-476	-0-	3473	2	11	9	Y	10	17	1			10

GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

11	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2367	-0-	-113	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2246	-0-	-203	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2041	-0-	-255	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2189	-0-	-353	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1876	-0-	-584	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

11	5790	X	5599	-0-	-191	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5982	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5890	X	5572	-0-	-318	-0-	5569	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	5320	X	5168	-0-	-152	-0-	5168	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5757	-0-	-226	-0-	5757	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5510	-0-	-280	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

11	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
12	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3191	-0-	-85	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3252	-0-	-348	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

11	9630	X	8073	-0-	-1557	-0-	572	1	7501	2	N	-0-					-0-
12	9951	X	7866	-0-	-2085	-0-	738	1	7128	2	N	-0-					-0-
01	9951	X	8376	-0-	-1575	-0-	664	1	7712	2	N	-0-					-0-
02	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	594	1	7574	2	N	-0-					-0-
03	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	628	1	8157	2	N	-0-					-0-
04	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	579	1	8928	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

11	5640	X	5000	-0-	-640	-0-	174	1	4826	2	N	-0-					-0-
12	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	141	1	5747	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5827	-0-	-1	-0-	134	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	135	1	5433	2	N	-0-					-0-
03	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	141	1	5801	2	N	-0-					-0-
04	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	141	1	5584	2	N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

11	7860	X	7478	-0-	-382	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	8041	-0-	-112	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
01	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5461	-0-	-1903	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7110	-0-	-919	-0-	1	1	7109	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7671	-0-	-249	-0-	160	1	7511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4109	-0-	-451	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3492	-0-	-764	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3812	-0-	-466	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3832	-0-	-308	-0-	3832	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	7769	-0-	-901	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8645	-0-	-159	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8209	-0-	-533	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7502	-0-	-170	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8344	-0-	-305	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7878	-0-	-492	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 09/17/2022 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	223	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	2711	-0-	-482	-0-	223	1	2488	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	1859	-0-	-1334	-0-	238	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	1889	-0-	-995	-0-	175	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2340	-0-	-667	-0-	165	1	2175	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2469	-0-	-321	-0-	218	1	2251	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253640 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 10321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6534	-0-	-66	-0-	234	1	6300	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6078	-0-	-742	-0-	239	1	5839	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	170	1	5361	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4655	-0-	-1449	-0-	198	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6061	-0-	-697	-0-	166	1	5895	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	5631	-0-	-909	-0-	197	1	5434	2	N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253680 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8452 - 10964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	5696	-0-	-70	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5482	-0-	-625	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4568	-0-	-948	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4626	-0-	-1481	-0-	56	1	4570	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5157	-0-	-633	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253681 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8323 - 10835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253683 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8212 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3130	-0-	-1070	-0-	103	1	3027	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3532	-0-	-808	-0-	177	1	3355	2	N	-0-					-0-
01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	164	1	4418	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3629	-0-	-291	-0-	241	1	3388	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3542	-0-	-457	-0-	356	1	3186	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3137	-0-	-1063	-0-	314	1	2823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253706 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8631 - 10135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3886	-0-	-144	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3830	-0-	-169	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3514	-0-	-42	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3717	-0-	-220	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3683	-0-	-67	-0-	3683	2			N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253708 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7929 - 10160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
01	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
04	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	2967	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253709 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8199 - 10385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	6746	-0-	-484	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6566	-0-	-440	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
01	7595	X	6484	-0-	-1111	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	5774	-0-	-1086	-0-	5774	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	5832	-0-	-1763	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5669	-0-	-1081	-0-	5669	2			N	-0-					-0-

MURRAY WHITEHEAD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253710 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7939 - 11697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253713 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8594 - 14092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9310	-0-	-530	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9589	-0-	-579	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9061	-0-	-1107	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8367	-0-	-677	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9396	-0-	-338	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8960	-0-	-340	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	992	1	1888	2	N	-0-					-0-
12	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	881	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	880	1	1281	2	N	-0-					-0-
02	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	829	1	845	2	N	-0-					-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	982	1	1160	2	N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	998	1	1184	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253721 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7214 - 9554

11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
02	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
03	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

11	4500	X	4044	-0-	-456	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4178	-0-	-472	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3552	-0-	-508	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4008	-0-	-177	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3799	-0-	-251	-0-	3799	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

11	5100	X	3506	-0-	-1594	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	3572	-0-	-1698	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3447	-0-	-862	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3145	-0-	-495	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3612	-0-	-201	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3193	-0-	-317	-0-	3193	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

11	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	1053	1	4052	2	N	-0-					-0-
12	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1044	1	4112	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3198	-0-	-1886	-0-	895	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	948	1	3775	2	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	1142	1	5699	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4574	-0-	-346	-0-	610	1	3964	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

11	6750	X	6675	-0-	-75	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
12	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6693	-0-	-158	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6084	-0-	-160	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6299	-0-	-614	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	6375	-0-	-315	-0-	6375	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

OK CORRAL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253763 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8198 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253764 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8108 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLAND ISLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253765 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7660 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
12	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4254	-0-	-114	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4753	-0-	-145	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253766 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8232 - 12716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
12	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
01	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
03	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	1426	-0-	-404	-0-	434	1	992	2	N	-0-					111
12	2232	N	1315	-0-	-917	-0-	425	1	890	2	N	-0-					111
01	1767	N	1616	-0-	-151	-0-	461	1	1155	2	N	-0-					111
02	1344	N	1204	-0-	-140	-0-	429	1	775	2	N	-0-					111
03	1302	N	557	-0-	-745	-0-	499	1	58	2	N	-0-					111
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	468	1	1566	2	N	-0-					111

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	12245	-0-	-955	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12640	-0-	-1000	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
01	13454	X	12964	-0-	-490	-0-	12964	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	11418	-0-	-398	-0-	11418	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12565	-0-	-331	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	11948	-0-	-592	-0-	11948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6740	-0-	-190	-0-	345	1	6395	2	N	-0-					-0-
12	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	315	1	6977	2	N	-0-					-0-
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	309	1	6837	2	N	-0-					-0-
02	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	247	1	6054	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7026	-0-	-259	-0-	286	1	6740	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6705	-0-	-345	-0-	314	1	6391	2	N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

11	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3503	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2874	-0-	-290	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3352	-0-	-248	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

11	7350	X	5986	-0-	-1364	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6798	-0-	-301	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6198	-0-	-901	-0-	6198	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5566	-0-	-846	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5131	-0-	-1439	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

11	6300	X	6187	-0-	-113	-0-	70	1	6117	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	73	1	6747	2	N	-0-					-0-
01	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	68	1	6474	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5629	-0-	-139	-0-	65	1	5564	2	N	-0-					-0-
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	80	1	6751	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6564	-0-	-36	-0-	96	1	6468	2	N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253831 COMPL. DATE 04/07/2025 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 8061 - 11043

11	6720	X	6538	-0-	-182	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	6781	-0-	-163	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	5201	-0-	-1681	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					-0-
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253832 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7813 - 9527

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253834 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8255 - 10737

11	5520	X	5166	-0-	-354	-0-	471	1	4695	2	N	-0-					-0-
12	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	489	1	5166	2	N	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	415	1	6201	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	395	1	5681	2	N	-0-					-0-
03	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	370	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	277	1	8802	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRITTAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253835 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8918 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
01	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
02	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253837 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8922 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6771	-0-	-519	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
12	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5058	-0-	-1270	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6532	-0-	-1125	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	5777	-0-	-1633	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253838 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7286 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	359	1	3988	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3812	-0-	-311	-0-	363	1	3449	2	N	-0-					-0-
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	382	1	4017	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3177	-0-	-883	-0-	344	1	2833	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3986	-0-	-509	-0-	379	1	3607	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3869	-0-	-481	-0-	363	1	3506	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3156	-0-	-564	-0-	301	1	2855	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3033	-0-	-501	-0-	319	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	329	1	2962	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2768	-0-	-228	-0-	237	1	2531	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3251	-0-	-66	-0-	272	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	3069	-0-	-111	-0-	255	1	2814	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3035	-0-	-1765	-0-	345	1	2690	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	360	1	4413	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4131	-0-	-860	-0-	325	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4355	-0-	-153	-0-	339	1	4016	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4492	-0-	-282	-0-	292	1	4200	2	N	-0-					-0-
04	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	335	1	4869	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	1543	-0-	-5267	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	2676	-0-	-4175	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4526	-0-	-2170	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4054	-0-	-326	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7841	-0-	-379	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7847	-0-	-616	-0-	7847	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7968	-0-	-433	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7331	-0-	-61	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7795	-0-	-389	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	5884	-0-	-1946	-0-	5884	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	451	-0-	-3389	-0-	324	1	125	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	4216	X	3417	-0-	-799	-0-	338	1	3078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	4216	X	4078	-0-	-138	-0-	185	1	3891	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3808	X	2959	-0-	-849	-0-	247	1	2710	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3937	X	3470	-0-	-467	-0-	321	1	3149	2	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3158	-0-	-802	-0-	308	1	2850	2	Y	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

11	3000	N	3421	-0-	421	1418	76	1	3345	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3363	-0-	263	1681	101	1	3262	2	N	-0-					-0-
01	5172	X	3491	-0-	-1681	-0-	93	1	3398	2	N	-0-					-0-
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	74	1	2865	2	N	-0-					-0-
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	84	1	3114	2	N	-0-					-0-
04	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	92	1	2975	2	N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

11	5550	X	5533	-0-	-17	-0-	226	1	5307	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	3794	-0-	-1941	-0-	204	1	3590	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4288	-0-	-765	-0-	231	1	4057	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	3710	-0-	-1442	-0-	236	1	3474	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	1453	-0-	-4251	-0-	284	1	1169	2	N	-0-					-0-
04	5520	X	260	-0-	-5260	-0-	260	1			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

11	4170	X	3448	-0-	-722	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3804	-0-	-505	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2772	-0-	-560	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3662	-0-	-151	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3649	-0-	-41	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253959 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7782 - 9626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253960 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8205 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	246	1	4184	2	N	-0-					-0-
12	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	198	1	6305	2	N	-0-					-0-
01	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	271	1	3793	2	N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	720	X	10	-0-	-710	-0-	10	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 253961 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7415 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	905	-0-	-55	-0-	899	1	6	9	N	5	5	8			-0-
12	1023	X	1003	-0-	-20	-0-	991	1	12	9	N	11	11	8			-0-
01	1023	X	1021	-0-	-2	-0-	1017	1	4	9	N	4	4	8			-0-
02	931	X	931	-0-	-0-	-0-	924	1	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1023	X	926	-0-	-97	-0-	919	1	7	9	N	6	6	8			-0-
04	990	X	922	-0-	-68	-0-	922	1			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253962 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7604 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2319	-0-	-471	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2010	-0-	-482	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2149	-0-	-610	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2312	-0-	-358	-0-	2312	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 7H RRCID -> 253970 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7886 - 11729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4601	-0-	-173	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
01	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3872	-0-	-440	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	3771	-0-	-939	-0-	3771	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253990 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7676 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4196	-0-	-981	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3679	-0-	-1109	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4172	-0-	-1129	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4317	-0-	-813	-0-	4317	2			N	-0-					-0-

ROSEN HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253992 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7964 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	1145	1	2536	2	N	-0-					-0-
12	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1197	1	3218	2	N	-0-					-0-
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	1206	1	5702	2	N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	1105	1	5177	2	N	-0-					-0-
03	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	1223	1	5913	2	N	-0-					-0-
04	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	1184	1	5917	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SORROW NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253993 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7403 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13920	X	13492	-0-	-428	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	14031	-0-	-74	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
01	14198	X	14017	-0-	-181	-0-	14017	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11239	-0-	-1585	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13002	-0-	-1196	-0-	13002	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13410	-0-	-180	-0-	13410	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253994 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7046 - 10976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6261	-0-	-759	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6354	-0-	-497	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6488	-0-	-239	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5850	-0-	-226	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6484	-0-	-243	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	6437	2			N	-0-					-0-

GAUNTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254050 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5354 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	258	1	5162	2	Y	38	33	1			21
							42	9									
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	267	1	5065	2	Y	-0-					21
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	267	1	4573	2	Y	-0-					21
02	4256	X	4248	-0-	-8	-0-	241	1	4007	2	Y	-0-					21
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	267	1	4868	2	Y	5	24	1			2
							6	9									
04	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	258	1	4560	2	Y	-0-	2	1			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254101 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7193 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 254102 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7999 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3189	-0-	-261	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3162	-0-	-155	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3163	-0-	-154	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3116	-0-	-124	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4842	-0-	-348	-0-	259	1	4583	2	N	-0-					-0-
12	5363	X	5042	-0-	-321	-0-	245	1	4797	2	N	-0-					-0-
01	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	248	1	5012	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4578	-0-	-154	-0-	232	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	246	1	4725	2	N	-0-					-0-
04	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	246	1	4920	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	2921	2			N	-0-					-0-
12	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
01	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2513	-0-	-203	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	634	-0-	-2590	-0-	634	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	128	-0-	-2992	-0-	128	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	510	1	3198	2	N	-0-					-0-
12	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	512	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	507	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	455	1	2525	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	504	1	2689	2	N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	483	1	2478	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3741	-0-	-279	-0-	674	1	3067	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	2915	-0-	-1239	-0-	711	1	2204	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3802	-0-	-228	-0-	716	1	3086	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3406	-0-	-94	-0-	650	1	2756	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3353	-0-	-522	-0-	719	1	2634	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2960	-0-	-790	-0-	700	1	2260	2	N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6975	-0-	-15	-0-	6968	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	7223	X	6592	-0-	-631	-0-	6581	2	11	9	Y	10	10	8			-0-
01	7192	X	5276	-0-	-1916	-0-	5273	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	6524	X	6390	-0-	-134	-0-	6383	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
03	7223	X	6952	-0-	-271	-0-	6945	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	6990	X	5795	-0-	-1195	-0-	5795	2			Y	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
12	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3848	-0-	-44	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
03	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	375	1	2245	2	N	-0-					-0-
12	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	388	1	1956	2	N	-0-					-0-
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	388	1	2306	2	N	-0-					-0-
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	340	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	382	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	570	X	282	-0-	-288	-0-	125	1	157	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3363	-0-	-267	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3057	-0-	-219	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3319	-0-	-246	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3167	-0-	-193	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

11	5700	X	4843	-0-	-857	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	4545	-0-	-1469	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	3504	-0-	-2510	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	3088	-0-	-2344	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

11	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4151	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
12	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4582	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	267	1	4733	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3556	X	3418	-0-	-138	-0-	241	1	3175	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	267	1	3698	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	258	1	3587	2	Y	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254666 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8685 - 10039

11	2370	N	2225	-0-	-145	-0-	20	1	2205	2	N	-0-					-0-
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	51	1	2615	2	N	-0-					-0-
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	50	1	2488	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1972	-0-	-100	-0-	42	1	1930	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	54	1	2166	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2327	-0-	-43	-0-	63	1	2264	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 9H RRCID -> 254667 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7293 - 11069

11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	276	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	285	1	4407	2	N	-0-					-0-
01	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	297	1	4863	2	N	-0-					-0-
02	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	265	1	3081	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	1211	-0-	-215	-0-	359	1	852	2	N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	412	1	2516	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: A 13H RRCID -> 254669 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7268 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6936	-0-	-384	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6904	-0-	-660	-0-	114	1	6790	2	N	-0-					-0-
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	26	1	7916	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6081	-0-	-751	-0-	29	1	6052	2	N	-0-					-0-
03	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	86	1	7556	2	N	-0-					-0-
04	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254670 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	7170	-0-	-1080	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	5715	-0-	-2686	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7311	-0-	-1090	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6223	-0-	-1113	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6336	-0-	-1662	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6624	-0-	-546	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254672 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8224 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	3	1	5752	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5264	-0-	-750	-0-	89	1	5175	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	4526	-0-	-1488	-0-	96	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5083	-0-	-349	-0-	91	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4595	-0-	-1388	-0-	110	1	4485	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4221	-0-	-1539	-0-	2	1	4219	2	N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254784 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8317 PERF. 9055 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	1604	-0-	-946	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	2204	-0-	-400	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	3007	N	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2496	-0-	-144	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254822 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6861 PERF.10986 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3626	-0-	-664	-0-	1181	1	2445	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4070	-0-	-363	-0-	1223	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	3206	-0-	-1227	-0-	1198	1	2008	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3508	-0-	-104	-0-	1105	1	2403	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3584	-0-	-477	-0-	1220	1	2364	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3776	-0-	-154	-0-	1179	1	2597	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 18H RRCID -> 254970 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7629 - 9569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5364	-0-	-336	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5517	-0-	-280	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5507	-0-	-259	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4685	-0-	-495	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5270	-0-	-100	-0-	5270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHIPMAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255080 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8441 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3122	-0-	-2068	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	5163	-0-	-200	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4552	-0-	-124	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5176	-0-	-1	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4854	-0-	-426	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2596	-0-	-344	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1755	-0-	-1283	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
01	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2696	-0-	-356	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	2634	-0-	-906	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4721	-0-	-53	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4522	-0-	-376	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4130	-0-	-294	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4526	-0-	-94	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255158 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7014 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	258	1	3709	2	Y	-0-					-0-
12	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	267	1	3097	2	Y	-0-					-0-
01	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	262	1	3509	2	Y	-0-					-0-
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	241	1	3262	2	Y	-0-					-0-
03	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	267	1	3614	2	Y	-0-					-0-
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	258	1	3407	2	Y	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: G 1H RRCID -> 255185 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7511 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5156	-0-	-304	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5235	-0-	-407	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5128	-0-	-514	-0-	5128	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4856	-0-	-128	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4700	-0-	-632	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4795	-0-	-365	-0-	100	1	4695	2	N	-0-					-0-

EULESS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255191 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8146 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	255	1	5748	2	N	-0-					-0-
12	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	267	1	6060	2	N	-0-					-0-
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	266	1	6146	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5033	-0-	-539	-0-	235	1	4798	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5774	-0-	-395	-0-	267	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5185	-0-	-785	-0-	258	1	4927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255233 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 7113 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	697	1	2147	2	Y	-0-					29
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	555	1	1807	2	Y	-0-					29
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	666	1	1747	2	Y	8	8	8			29
							9	9									
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	670	1	1723	2	Y	4	4	8			29
							4	9									
03	2232	N	1468	-0-	-764	-0-	626	1	840	2	Y	2	2	8			29
							2	9									
04	2160	N	1651	-0-	-509	-0-	711	1	940	2	Y	-0-					29

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5472	-0-	-1308	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5511	-0-	-1216	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5297	-0-	-655	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4397	-0-	-951	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4680	-0-	-1241	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5131	-0-	-329	-0-	5131	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3101	-0-	-1279	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3235	-0-	-1105	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
03	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1205	-0-	-469	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	371	-0-	-1249	-0-	371	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 255281 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8870 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
01	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	1802	-0-	-678	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2153	-0-	-247	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255286 COMPL. DATE 03/20/2024 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8820 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3629	-0-	-751	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3441	-0-	-868	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
01	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2692	-0-	-1368	-0-	71	1	2621	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	919	-0-	-3576	-0-	215	1	704	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	65	-0-	-4555	-0-	65	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 4H RRCID -> 255308 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7373 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	254	1	4327	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3182	-0-	-1003	-0-	340	1	2842	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	1658	-0-	-2806	-0-	480	1	1178	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	1070	-0-	-2962	-0-	397	1	673	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	2611	-0-	-1853	-0-	442	1	2169	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3748	-0-	-572	-0-	406	1	3342	2	N	-0-					-0-

MOSITES G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255354 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7023 - 8419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2502	-0-	-258	-0-	258	1	2244	2	N	-0-					-0-
12	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	265	1	2240	2	N	-0-					-0-
01	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	267	1	2568	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	241	1	2135	2	N	-0-					-0-
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	265	1	2282	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2462	-0-	-298	-0-	257	1	2205	2	N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: L 1H RRCID -> 255361 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 7016 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	866	-0-	-874	-0-	301	1	565	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1189	-0-	-826	-0-	280	1	909	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	362	1	705	2	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	330	1	666	2	N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	2	N	-0-					-0-
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	297	1	1160	2	N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3376	-0-	376	376	3376	2			N	-0-					-0-
12	3945	X	3569	-0-	-376	-0-	3	1	3566	2	N	-0-					-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3	1	3473	2	N	-0-					-0-
02	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 255389 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 9007 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	2			N	-0-					-0-
01	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3655	-0-	-158	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3614	-0-	-226	-0-	3614	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BASPED UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 255475 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8319 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 8H RRCID -> 255476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8843 - 11235

11	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
01	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3813	-0-	-87	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 4H RRCID -> 255490 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7482 - 8996

11	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	169	1	6057	2	N	-0-					-0-
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	190	1	6310	2	N	-0-					-0-
01	6386	X	5862	-0-	-524	-0-	248	1	5614	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5413	-0-	-411	-0-	214	1	5199	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6076	-0-	-434	-0-	214	1	5862	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	5848	-0-	-452	-0-	259	1	5589	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 16H RRCID -> 255517 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8164 - 9437

11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
12	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
04	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

11	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
01	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5197	-0-	-263	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5574	-0-	-471	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
04	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7609 - 10646

11	4830	X	4036	-0-	-794	-0-	760	1	3276	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	4306	-0-	-251	-0-	783	1	3523	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4039	-0-	-518	-0-	616	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3849	-0-	-15	-0-	520	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	641	1	3542	2	N	-0-					-0-
04	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	764	1	3839	2	N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 2H RRCID -> 255575 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 983 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CV MOORE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255600 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 8341 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	5091	-0-	-2199	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	5246	-0-	-1729	-0-	307	1	4939	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	6221	-0-	-289	-0-	357	1	5864	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	4641	-0-	-903	-0-	256	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	349	1	5791	2	N	-0-					-0-
04	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	337	1	5704	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255601 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8203 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	191	1	4802	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3955	-0-	-695	-0-	184	1	3771	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3440	-0-	-1210	-0-	198	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	2889	-0-	-1759	-0-	174	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	3067	-0-	-2079	-0-	155	1	2912	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	1505	-0-	-3475	-0-	105	1	1400	2	N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255621 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7433 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3800	-0-	-70	-0-	529	1	3271	2	N	-0-					-0-
12	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	591	1	4573	2	N	-0-					-0-
01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	627	1	4815	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	442	1	3674	2	N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	589	1	5100	2	N	-0-					-0-
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	648	1	4985	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255654 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7056 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	197	1	2753	2	Y	-0-					-0-
12	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	195	1	2419	2	Y	-0-					-0-
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	172	1	2505	2	Y	-0-					-0-
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	155	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	190	1	2493	2	Y	-0-					-0-
04	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	160	1	2521	2	Y	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255658 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7867 - 9547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD H W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255661 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7290 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4457	-0-	-103	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3817	-0-	-355	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4301	-0-	-318	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4095	-0-	-375	-0-	4095	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255667 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8980 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3424	-0-	324	324	3424	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3180	-0-	80	404	3180	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3075	-0-	275	679	3075	2			N	-0-					-0-
03	4008	X	3329	-0-	-679	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
POLAND FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255702 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7652 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENEGADE CHENILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255723 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6848 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3667	-0-	-233	-0-	127	1	3540	2	Y	-0-					101
12	4030	X	3931	-0-	-99	-0-	123	1	3808	2	Y	-0-					101
01	3999	X	1900	-0-	-2099	-0-	121	1	1779	2	Y	-0-					101
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	115	1	3286	2	Y	-0-					101
*03	3937	X	3653	-0-	-284	-0-	119	1	3534	2	Y	-0-					101
*04	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	103	1	7269	2	Y	46	97	1			50
							51	9									

HILLS OF BEAR CREEK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255745 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6859 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3082	-0-	-2198	-0-	302	1	2780	2	Y	-0-					28
12	5456	X	4288	-0-	-1168	-0-	472	1	3816	2	Y	-0-					28
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	545	1	5611	2	Y	-0-					28
02	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	486	1	5606	2	Y	-0-					28
03	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	546	1	5279	2	Y	-0-					28
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	466	1	5234	2	Y	-0-					28

RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	144	1	2574	2	N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	169	1	2133	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	200	1	1876	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1823	-0-	-53	-0-	152	1	1671	2	N	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	175	1	1994	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	181	1	1702	2	N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	X	1687	-0-	-443	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2201	X	1627	-0-	-574	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1233	-0-	-286	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	100	-0-	-1468	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	24	-0-	-1588	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	1			N	-0-					-0-
12	279	X	236	-0-	-43	-0-	227	1	9	9	N	8	8	8			-0-
01	248	X	209	-0-	-39	-0-	206	1	3	9	N	3	3	8			-0-
02	252	X	187	-0-	-65	-0-	181	1	6	9	N	5	5	8			-0-
03	308	X	308	-0-	-0-	-0-	304	1	4	9	N	4	4	8			-0-
04	270	X	262	-0-	-8	-0-	262	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
12	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	6762	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5583	-0-	-710	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4345	-0-	-1507	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4927	-0-	-1831	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6330	-0-	-210	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

11	3420	X	3357	-0-	-63	-0-	350	1	3007	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	379	1	2786	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3210	-0-	-324	-0-	434	1	2776	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2694	-0-	-498	-0-	383	1	2311	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	3283	-0-	-220	-0-	382	1	2901	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	2968	-0-	-392	-0-	344	1	2624	2	N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256057 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7379 - 11501

11	10350	X	9111	-0-	-1239	-0-	166	1	8945	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	9646	-0-	-1049	-0-	177	1	9469	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	9533	-0-	-573	-0-	174	1	9359	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8296	-0-	-384	-0-	119	1	8177	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9384	-0-	-257	-0-	131	1	9253	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8897	-0-	-433	-0-	127	1	8770	2	N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256065 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7911 - 9661

11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	559	1	2567	2	N	-0-					-0-
12	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	611	1	2707	2	N	-0-					-0-
01	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	518	1	2457	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	1368	-0-	-1544	-0-	497	1	871	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	1758	-0-	-1559	-0-	692	1	1066	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	1485	-0-	-1725	-0-	587	1	898	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 256095 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9488 - 11837

11	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	1837	1	2451	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3850	-0-	-1017	-0-	1618	1	2232	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	3117	-0-	-1750	-0-	1567	1	1550	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3096	-0-	-1300	-0-	1544	1	1552	2	N	-0-					-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	1648	1	3762	2	N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	1587	1	3433	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4774	-0-	-986	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5380	-0-	-541	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5551	-0-	-91	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4879	-0-	-217	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5360	-0-	-10	-0-	5360	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2691	-0-	-1479	-0-	782	1	1909	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3969	-0-	-340	-0-	855	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3925	-0-	-384	-0-	805	1	3120	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3581	-0-	-143	-0-	556	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3459	-0-	-664	-0-	878	1	2581	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3626	-0-	-214	-0-	578	1	3048	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	296	1	1	2	N	-0-					-0-
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	353	1	1636	2	N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	342	1	3352	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	709	1	3718	2	N	-0-					-0-
12	4495	X	4173	-0-	-322	-0-	711	1	3462	2	N	-0-					-0-
01	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	701	1	5093	2	N	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	675	1	3885	2	N	-0-					-0-
03	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	874	1	4944	2	N	-0-					-0-
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	953	1	4604	2	N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4402	-0-	-338	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4651	-0-	-247	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4190	-0-	-38	-0-	4190	2			N	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4426	-0-	-224	-0-	4426	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	621	1	9062	2	N	-0-					-0-
12	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	660	1	8990	2	N	-0-					-0-
01	9734	X	7755	-0-	-1979	-0-	648	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8821	-0-	-223	-0-	581	1	8240	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9737	-0-	-276	-0-	698	1	9039	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	9374	-0-	-316	-0-	676	1	8698	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3469	-0-	-1391	-0-	203	1	3266	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4155	-0-	-867	-0-	206	1	3949	2	N	-0-					-0-
01	5022	X	3997	-0-	-1025	-0-	218	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	2501	-0-	-1615	-0-	228	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	1314	-0-	-3243	-0-	330	1	984	2	N	-0-					-0-
04	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	375	1	4047	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

11	4200	X	1766	-0-	-2434	-0-	786	1	980	2	N	-0-					-0-
12	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	820	1	2090	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1759	-0-	-1093	-0-	807	1	952	2	N	-0-					-0-
02	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	595	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2719	-0-	-195	-0-	822	1	1897	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2162	-0-	-658	-0-	787	1	1375	2	N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

11	2520	X	1661	-0-	-859	-0-	143	1	1518	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	169	1	1913	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	1916	-0-	-688	-0-	126	1	1790	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1634	-0-	-634	-0-	89	1	1545	2	N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	156	1	2300	2	N	-0-					-0-
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	110	1	3229	2	N	-0-					-0-

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	120	1	2026	2	N	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	124	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	124	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1669	-0-	-347	-0-	112	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2065	-0-	-167	-0-	124	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	120	1	1895	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

11	2940	X	2310	-0-	-630	-0-	201	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	198	1	2251	2	N	-0-					-0-
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	182	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	186	1	2213	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	212	1	2270	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2136	-0-	-684	-0-	194	1	1942	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

11	2340	N	2120	-0-	-220	-0-	444	1	1676	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3173	-0-	73	73	530	1	2643	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3100	-0-	-0-	73	559	1	2541	2	N	-0-					-0-
02	2525	N	2452	-0-	-73	-0-	497	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	897	-0-	-1521	-0-	537	1	360	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	548	-0-	-1792	-0-	499	1	49	2	N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	216	1	4942	2	N	-0-					-0-
12	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	173	1	4091	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3776	-0-	-254	-0-	239	1	3537	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	290	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3920	-0-	-110	-0-	318	1	3602	2	N	-0-					-0-
04	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	310	1	3828	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 09/21/2023 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3001	-0-	-1169	-0-	315	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	253	1	5291	2	N	-0-					-0-
01	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	231	1	6856	2	N	-0-					-0-
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	261	1	4864	2	N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	296	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	428	1	4982	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 02/28/2023 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	121	2	12	9	Y	11	2	1	4	8	5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1	3	8	3
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	Y	4	3	1			4

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6172	-0-	-818	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	7110	-0-	-51	-0-	7110	2			N	-0-					-0-
01	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2581	-0-	-1499	-0-	377	1	2201	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
12	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	370	1	3921	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	347	1	3978	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	3808	X	2454	-0-	-1354	-0-	364	1	2088	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4216	X	3194	-0-	-1022	-0-	420	1	2771	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4080	X	3040	-0-	-1040	-0-	375	1	2665	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	590	1	6952	2	N	-0-					-0-
12	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	630	1	7171	2	N	-0-					-0-
01	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	712	1	7266	2	N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	629	1	5754	2	N	-0-					-0-
03	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	719	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	708	1	5811	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4582	-0-	-518	-0-	228	1	4354	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	5102	-0-	-137	-0-	217	1	4885	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4967	-0-	-272	-0-	344	1	4623	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4703	-0-	-29	-0-	244	1	4459	2	N	-0-					-0-
03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	308	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	296	1	5023	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 11149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	77	1	8177	2	N	-0-					-0-
12	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	70	1	8237	2	N	-0-					-0-
01	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	149	1	6381	2	N	-0-					-0-
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	142	1	4507	2	N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	347	1	4986	2	N	-0-					-0-
04	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	37	1	8608	2	N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 8227

11	2520	N	2074	-0-	-446	-0-	636	1	1438	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2529	-0-	-75	-0-	600	1	1929	2	N	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	643	1	2125	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3750	-0-	950	950	581	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2342	-0-	-758	192	576	1	1766	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3432	-0-	432	624	599	1	2833	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

11	10530	X	9953	-0-	-577	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
12	10881	X	9936	-0-	-945	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10266	-0-	-460	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9339	-0-	-237	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	10266	-0-	-26	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9469	-0-	-491	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 04/17/2023 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 10085

11	6120	X	4847	-0-	-1273	-0-	140	1	4707	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	5198	-0-	-1126	-0-	44	1	5154	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5546	-0-	-561	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5020	-0-	-216	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
04	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8179 - 10535

11	1800	X	1184	-0-	-616	-0-	1184	1			N	-0-					-0-
12	1240	X	1201	-0-	-39	-0-	1201	1			N	-0-					-0-
01	1736	X	1202	-0-	-534	-0-	1202	1			N	-0-					-0-
02	1568	X	1042	-0-	-526	-0-	1042	1			N	-0-					-0-
03	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	1			N	-0-					-0-
04	1170	N	1037	-0-	-133	-0-	1037	1			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

11	3930	X	3155	-0-	-775	-0-	815	1	2340	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	802	-0-	-3259	-0-	802	1			N	-0-					-0-
01	3689	X	1467	-0-	-2222	-0-	841	1	626	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2372	-0-	-960	-0-	760	1	1612	2	N	-0-					-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	852	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2267	-0-	-883	-0-	797	1	1470	2	N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 256822 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7293 - 9101

11	5460	X	5261	-0-	-199	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5458	-0-	-184	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5394	-0-	-248	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4755	-0-	-229	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5248	-0-	-239	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
QUARRY WELL #: B 3H RRCID -> 256828 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7962 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3104	-0-	-586	-0-	1020	1	2084	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	3157	-0-	-1493	-0-	1245	1	1912	2	N	-0-					-0-
01	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	1226	1	2491	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	2356	-0-	-1844	-0-	1132	1	1224	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	2525	-0-	-1691	-0-	1245	1	1280	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2214	-0-	-1386	-0-	1159	1	1055	2	N	-0-					-0-

TEXAS STEEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256832 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7692 - 9907

11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	395	1	2743	2	N	-0-					-0-
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	440	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	545	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	584	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	559	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	413	1	2668	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256843 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7131 - 9777

11	3090	X	630	-0-	-2460	-0-	630	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	25	-0-	-3168	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	106	-0-	-3087	-0-	106	1			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	679	1	2274	2	N	-0-					-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	786	1	3945	2	N	-0-					-0-
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	761	1	3912	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A W UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256849 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7080 - 9726

11	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
12	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4364	-0-	-564	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
04	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	2			N	-0-					-0-

CE OWENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256857 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6950 - 9110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

11	2940	X	2653	-0-	-287	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2879	-0-	-221	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
01	2945	N	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2028	-0-	-436	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2883	N	2583	-0-	-300	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
04	2670	N	2550	-0-	-120	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

11	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	77	1	2471	2	N	-0-					-0-
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	95	1	2549	2	N	-0-					-0-
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	89	1	2678	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	84	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	97	1	3160	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	129	1	3146	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3108	-0-	-162	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
01	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3078	-0-	-142	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3442	-0-	-8	-0-	3442	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4197	-0-	-453	-0-	97	1	4100	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	3661	-0-	-1113	-0-	96	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	4224	-0-	-364	-0-	153	1	4071	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3248	-0-	-868	-0-	289	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4315	-0-	-180	-0-	122	1	4193	2	N	-0-					-0-
04	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	52	1	4828	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6734	-0-	-436	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6635	-0-	-712	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6614	-0-	-609	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6096	-0-	-428	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6806	-0-	-169	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6593	-0-	-127	-0-	6593	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256898 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7346 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3794	-0-	-526	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3924	-0-	-509	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4000	-0-	-309	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3622	-0-	-18	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256922 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7230 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7256	-0-	-4	-0-	7256	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	7273	-0-	-167	-0-	7273	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7391	-0-	-142	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6722	-0-	-82	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7364	-0-	-169	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7027	-0-	-233	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 256944 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7933 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1432	1	3308	2	N	-0-					-0-
12	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	1445	1	2637	2	N	-0-					-0-
01	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	1441	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	1313	1	3575	2	N	-0-					-0-
03	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	1371	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	1250	1	7118	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2523	-0-	-507	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2709	-0-	-422	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2365	-0-	-766	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2078	-0-	-330	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	1828	-0-	-782	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 10789

11	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	362	1	2385	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	2906	-0-	-442	-0-	421	1	2485	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2901	-0-	-447	-0-	382	1	2519	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1665	-0-	-1359	-0-	345	1	1320	2	N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	371	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2161	-0-	-659	-0-	386	1	1775	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256976 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7291 - 10213

11	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	195	1	4540	2	N	-0-					-0-
12	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	199	1	4816	2	N	-0-					-0-
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	204	1	4934	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4064	-0-	-332	-0-	200	1	3864	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4605	-0-	-262	-0-	297	1	4308	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4059	-0-	-651	-0-	246	1	3813	2	N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 10458

11	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
04	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

11	5010	X	5003	-0-	-7	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4964	-0-	-213	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4429	-0-	-247	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4711	-0-	-466	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4376	-0-	-634	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257014 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8092 - 10484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 2H RRCID -> 257017 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 6011 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

EULESS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257061 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8159 - 10627

11	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	409	1	4382	2	N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	465	1	3820	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	454	1	4041	2	N	-0-					-0-
02	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	285	1	3531	2	N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	312	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	582	1	4559	2	N	-0-					-0-

TRWD B UNIT WELL #: D 10H RRCID -> 257062 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7641 - 9801

11	4860	X	3771	-0-	-1089	-0-	1154	1	2617	2	N	-0-					-0-
12	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1192	1	4876	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4083	-0-	-288	-0-	1135	1	2948	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	2197	-0-	-1667	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3272	-0-	-1750	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	1951	-0-	-2909	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257077 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7655 - 10987

11	9540	X	9251	-0-	-289	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9572	-0-	-286	-0-	9572	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9277	-0-	-550	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
03	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9155	-0-	-115	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

11	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	412	1	5835	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	444	1	5213	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
01	4743	X	2356	-0-	-2387	-0-	506	1	1848	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	522	1	4575	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	525	1	5045	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	484	1	6068	2	Y	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

11	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2538	-0-	-318	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2576	-0-	-124	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
GERY SMITH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 257131 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8027 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
12	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	3960	-0-	-1124	-0-	3960	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3619	-0-	-1001	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3836	-0-	-1279	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3945	-0-	-1005	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257172 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8352 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
01	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
02	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
03	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257224 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7908 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1686	-0-	-918	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1770	-0-	-1144	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2676	-0-	-144	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257236 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7722 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4191	-0-	-99	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4231	-0-	-202	-0-	4231	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3745	-0-	-231	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4207	-0-	-195	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3922	-0-	-278	-0-	3922	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257267 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8647 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4367	-0-	-553	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4390	-0-	-694	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4465	-0-	-588	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3915	-0-	-649	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
04	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257268 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8896 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1993	-0-	-677	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2102	-0-	-378	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1500	-0-	-348	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2544	-0-	-66	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7019	-0-	-931	-0-	24	1	6995	2	N	-0-					-0-
12	8215	X	7430	-0-	-785	-0-	17	1	7413	2	N	-0-					-0-
01	7502	X	7279	-0-	-223	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
02	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6498	-0-	-942	-0-	24	1	6474	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5144	-0-	-2056	-0-	64	1	5080	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3972	-0-	-168	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3771	-0-	-507	-0-	3770	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4030	X	3876	-0-	-154	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3480	-0-	-216	-0-	3479	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4092	X	3815	-0-	-277	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3714	-0-	-246	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

11	3780	X	3061	-0-	-719	-0-	111	1	2950	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	2554	-0-	-1352	-0-	92	1	2462	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	2818	-0-	-1057	-0-	169	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3202	-0-	-298	-0-	155	1	3047	2	N	-0-					-0-
03	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	75	1	3659	2	N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	115	1	3297	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

11	3960	X	2403	-0-	-1557	-0-	256	1	2147	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	1324	-0-	-2737	-0-	249	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3671	-0-	-390	-0-	893	1	2778	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	3083	-0-	-137	-0-	775	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	2774	-0-	-791	-0-	422	1	2352	2	N	-0-					-0-
04	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	242	1	3496	2	N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

11	5580	X	5286	-0-	-294	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5367	-0-	-275	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5255	-0-	-387	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4838	-0-	-90	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5354	-0-	-102	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

11	330	N	2	-0-	-328	-0-	2	1			N	-0-					-0-
12	434	N	62	-0-	-372	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	310	N	5	-0-	-305	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

11	7440	X	6608	-0-	-832	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7249	-0-	-346	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	6884	-0-	-587	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5972	-0-	-188	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6636	-0-	-618	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	5897	-0-	-1123	-0-	5897	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257458 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7366 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	5817	-0-	-993	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6801	-0-	-81	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6594	-0-	-102	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5883	-0-	-137	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6519	-0-	-270	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6220	-0-	-350	-0-	6220	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257467 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7172 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3013	-0-	-677	-0-	452	1	2561	2	Y	-0-					25
12	3844	X	3759	-0-	-85	-0-	504	1	3255	2	Y	-0-					25
01	4278	X	4064	-0-	-214	-0-	559	1	3505	2	Y	-0-					25
02	3864	X	3248	-0-	-616	-0-	489	1	2759	2	Y	-0-					25
03	4278	X	3877	-0-	-401	-0-	555	1	3322	2	Y	-0-					25
04	3930	X	3286	-0-	-644	-0-	509	1	2777	2	Y	-0-					25

TRWD C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257698 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7067 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	9442	2			N	-0-					-0-
12	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
01	9624	X	9624	-0-	-0-	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
02	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
03	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
04	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 257769 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8004 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3327	-0-	-33	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3352	-0-	-182	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2951	-0-	-269	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3045	-0-	-520	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2842	-0-	-488	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257832 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8209 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	979	1	2977	2	N	-0-					-0-
12	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1020	1	3291	2	N	-0-					-0-
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	936	1	3346	2	N	-0-					-0-
02	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	834	1	2687	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3427	-0-	-293	-0-	703	1	2724	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3520	-0-	-80	-0-	463	1	3057	2	N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	277	1	5808	2	N	-0-					-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	291	1	5340	2	N	-0-					-0-
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	293	1	5788	2	N	-0-					-0-
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	224	1	5454	2	N	-0-					-0-
03	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	204	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	219	1	5347	2	N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257837 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7711 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	225	1	8637	2	N	-0-					-0-
12	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	240	1	8691	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	8466	-0-	-90	-0-	232	1	8234	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6617	-0-	-1111	-0-	206	1	6411	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	6794	-0-	-1762	-0-	227	1	6567	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	6944	-0-	-1336	-0-	231	1	6713	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CD FINCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 257840 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8100 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2689	-0-	-131	-0-	291	1	2398	2	N	-0-			-0-
12	2821	X	2535	-0-	-286	-0-	294	1	2241	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2536	-0-	-316	-0-	265	1	2271	2	N	-0-			-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	252	1	2497	2	N	-0-			-0-
03	2852	X	2397	-0-	-455	-0-	352	1	2045	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2493	-0-	-207	-0-	323	1	2170	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: B 25H RRCID -> 257849 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7179 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	332	1	3969	2	N	-0-			-0-
12	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	295	1	4198	2	N	-0-			-0-
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	292	1	4498	2	N	-0-			-0-
02	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	263	1	4572	2	N	-0-			-0-
03	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	271	1	6050	2	N	-0-			-0-
04	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	238	1	5002	2	N	-0-			-0-

MEACHAM WELL #: W 15H RRCID -> 257850 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 7504 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7373	-0-	-1267	-0-	37	1	7336	2	N	-0-			-0-
12	8928	X	8288	-0-	-640	-0-	8288	2			N	-0-			-0-
01	8928	X	8412	-0-	-516	-0-	8412	2			N	-0-			-0-
02	7980	X	7321	-0-	-659	-0-	7321	2			N	-0-			-0-
03	8308	X	7795	-0-	-513	-0-	7795	2			N	-0-			-0-
04	8130	X	7676	-0-	-454	-0-	7676	2			N	-0-			-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257885 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8100 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1559	-0-	-751	-0-	330	1	1229	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	231	1	2088	2	N	-0-			-0-
01	2387	X	1297	-0-	-1090	-0-	264	1	1033	2	N	-0-			-0-
02	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	270	1	2095	2	N	-0-			-0-
03	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	215	1	2720	2	N	-0-			-0-
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	348	1	1950	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5457	-0-	-693	-0-	528	1	4929	2	N	-0-			-0-
12	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	605	1	4931	2	N	-0-			-0-
01	6231	X	5209	-0-	-1022	-0-	446	1	4763	2	N	-0-			-0-
02	5096	X	4645	-0-	-451	-0-	255	1	4390	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	5055	-0-	-587	-0-	258	1	4797	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	4733	-0-	-727	-0-	300	1	4433	2	N	-0-			-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4147	-0-	-1313	-0-	399	1	3748	2	N	-0-			-0-
12	5208	X	4371	-0-	-837	-0-	418	1	3953	2	N	-0-			-0-
01	5208	X	4162	-0-	-1046	-0-	301	1	3861	2	N	-0-			-0-
02	4004	X	3707	-0-	-297	-0-	330	1	3377	2	N	-0-			-0-
03	4433	X	4034	-0-	-399	-0-	413	1	3621	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	4050	-0-	-180	-0-	406	1	3644	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8316	-0-	-1464	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9310	-0-	-796	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
02	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8876	-0-	-424	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8657	-0-	-343	-0-	8657	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	6108	-0-	-102	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	3226	-0-	-3129	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
02	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	8899	-0-	-11	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	9046	-0-	-130	-0-	9046	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	8976	-0-	-355	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8051	-0-	-377	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	9003	-0-	-328	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8616	-0-	-294	-0-	8616	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	2963	-0-	-2077	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4355	-0-	-1070	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	3570	-0-	-1948	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4863	-0-	-121	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5181	-0-	-337	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4659	-0-	-1071	-0-	80	1	4579	2	N	-0-					-0-
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	69	1	5007	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	5	1	6102	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4436	-0-	-156	-0-	67	1	4369	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4672	-0-	-412	-0-	81	1	4591	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4624	-0-	-1196	-0-	66	1	4558	2	N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3841	-0-	-96	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3343	-0-	-297	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3636	-0-	-394	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3534	-0-	-366	-0-	3534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1991	-0-	-229	-0-	217	1	1774	2	N	-0-			-0-
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	223	1	1971	2	N	-0-			-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	178	1	2023	2	N	-0-			-0-
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	199	1	1898	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	3483	-0-	383	383	177	1	3306	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	2729	-0-	-271	112	321	1	2408	2	N	-0-			-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	3645	-0-	-1905	-0-	85	1	3560	2	N	-0-			-0-
12	5642	X	3994	-0-	-1648	-0-	84	1	3910	2	N	-0-			-0-
01	5518	X	4380	-0-	-1138	-0-	117	1	4263	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	3876	-0-	-240	-0-	109	1	3767	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4496	-0-	-61	-0-	101	1	4395	2	N	-0-			-0-
04	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	114	1	5279	2	N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5822	-0-	-238	-0-	5822	2			N	-0-			-0-
12	6603	X	6353	-0-	-250	-0-	6353	2			N	-0-			-0-
01	6603	X	5674	-0-	-929	-0-	5674	2			N	-0-			-0-
02	5964	X	5682	-0-	-282	-0-	5682	2			N	-0-			-0-
03	6386	X	6146	-0-	-240	-0-	6146	2			N	-0-			-0-
04	6150	X	5889	-0-	-261	-0-	5889	2			N	-0-			-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 02/09/2023 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3215	-0-	-1705	-0-	3215	2			N	-0-			-0-
12	4092	X	2367	-0-	-1725	-0-	2367	2			N	-0-			-0-
01	5177	X	877	-0-	-4300	-0-	877	2			N	-0-			-0-
02	4676	X	2253	-0-	-2423	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
03	5177	X	1704	-0-	-3473	-0-	1704	2			N	-0-			-0-
04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-			-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9330	X	8414	-0-	-916	-0-	8414	2			N	-0-			-0-
12	9331	X	7902	-0-	-1429	-0-	7902	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	8910	-0-	-390	-0-	8910	2			N	-0-			-0-
02	8316	X	8007	-0-	-309	-0-	8007	2			N	-0-			-0-
03	8928	X	8482	-0-	-446	-0-	8482	2			N	-0-			-0-
04	8610	X	8127	-0-	-483	-0-	8127	2			N	-0-			-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	795	-0-	-5025	-0-	795	1			N	-0-			-0-
12	5704	X	725	-0-	-4979	-0-	725	1			N	-0-			-0-
01	5704	X	10	-0-	-5694	-0-	7	1	3	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	7	-0-	-4417	-0-	7	1			N	-0-			-0-
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	604	1	971	2	N	-0-			-0-
04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	779	1	4997	2	N	-0-			-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4847	-0-	-403	-0-	4847	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	4878	-0-	-547	-0-	4878	2			N	-0-			-0-
01	5332	X	4833	-0-	-499	-0-	4833	2			N	-0-			-0-
02	4620	X	3415	-0-	-1205	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
03	5022	X	4215	-0-	-807	-0-	4215	2			N	-0-			-0-
04	4860	X	4636	-0-	-224	-0-	4636	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634																	
11	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	149	1	2012	2	N	-0-					-0-
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	146	1	2715	2	N	-0-					-0-
01	2728	N	2702	-0-	-26	-0-	155	1	2547	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	152	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2318	-0-	-441	-0-	132	1	2186	2	N	-0-					-0-
04	2610	N	2532	-0-	-78	-0-	135	1	2397	2	N	-0-					-0-
AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192																	
11	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	1184	1	5958	2	N	-0-					-0-
12	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	1203	1	4559	2	N	-0-					-0-
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	355	1	3767	2	N	-0-					-0-
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	1034	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1208	1	4281	2	N	-0-					-0-
04	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	1177	1	5192	2	N	-0-					-0-
PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 11390																	
11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	193	1	4408	2	N	-0-					-0-
12	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	207	1	4596	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	198	1	4670	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3321	-0-	-1187	-0-	168	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4201	-0-	-790	-0-	221	1	3980	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3838	-0-	-872	-0-	207	1	3631	2	N	-0-					-0-
SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780																	
11	3000	X	1786	-0-	-1214	-0-	460	1	1326	2	N	-0-					-0-
12	2449	X	1513	-0-	-936	-0-	497	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1953	X	486	-0-	-1467	-0-	486	1			N	-0-					-0-
02	1764	X	1444	-0-	-320	-0-	481	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1360	-0-	-500	-0-	619	1	741	2	N	-0-					-0-
04	1800	X	1251	-0-	-549	-0-	524	1	727	2	N	-0-					-0-
BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354																	
11	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4427	-0-	-192	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4346	-0-	-304	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3410	-0-	-790	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4173	-0-	-267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068																	
11	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
12	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
01	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425																	
11	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
12	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	10601	-0-	-280	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9133	-0-	-779	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	9613	-0-	-1578	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9293	-0-	-1537	-0-	9293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5266	-0-	-1124	-0-	369	1	4897	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	4355	-0-	-2248	-0-	389	1	3966	2	N	-0-					-0-
01	6603	X	2774	-0-	-3829	-0-	455	1	2319	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	2723	-0-	-2737	-0-	420	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	3336	-0-	-2492	-0-	509	1	2827	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	3209	-0-	-2071	-0-	523	1	2686	2	N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258337 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8379 - 11367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	9643	-0-	-977	-0-	9643	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10445	-0-	-374	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
01	10881	X	8283	-0-	-2598	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	9071	-0-	-757	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8963	-0-	-1918	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	7941	-0-	-2169	-0-	7941	2			N	-0-					-0-

KNAPP E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258338 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8611 - 12213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 258341 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 8024 - 9653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
12	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3089	-0-	-871	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3921	-0-	-171	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3714	-0-	-378	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3163	-0-	-533	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3511	-0-	-581	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7446 - 11682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					38
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1803	2	13	9	Y	12	41	1			9
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-	9	1			-0-
02	1316	N	568	-0-	-748	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HOWETH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258369 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7120 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1794	-0-	-726	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
12	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
01	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2436	-0-	-819	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

HOWETH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258381 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7058 - 9760

11	4080	X	3707	-0-	-373	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3312	-0-	-216	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3395	-0-	-685	-0-	3395	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 4H RRCID -> 258386 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7157 - 10289

11	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
12	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			Y	-0-					-0-
02	3584	X	3509	-0-	-75	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
03	3968	X	3864	-0-	-104	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3762	-0-	-78	-0-	3762	2			Y	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

11	6060	X	5987	-0-	-73	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5963	-0-	-299	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5949	-0-	-51	-0-	5949	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

11	2340	N	1456	-0-	-884	-0-	838	1	618	2	N	-0-					-0-
12	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	908	1	1715	2	N	-0-					-0-
01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	914	1	1445	2	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	857	1	984	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2099	-0-	-536	-0-	937	1	1162	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	1496	-0-	-784	-0-	870	1	626	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3774	-0-	-90	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4142	-0-	-58	-0-	4142	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

11	3450	X	2732	-0-	-718	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2820	-0-	-621	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2450	-0-	-406	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2895	-0-	-267	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3097	-0-	-403	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3269	-0-	-481	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	8065	-0-	-1475	-0-	572	1	7493	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	7932	-0-	-1399	-0-	639	1	7293	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7989	-0-	-1342	-0-	627	1	7362	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7246	-0-	-1014	-0-	592	1	6654	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	7849	-0-	-1296	-0-	639	1	7210	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	6440	-0-	-1630	-0-	665	1	5775	2	N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3377	-0-	-133	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
01	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3130	-0-	-62	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3533	-0-	-94	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3375	-0-	-135	-0-	3375	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4526	X	4374	-0-	-152	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4356	-0-	-201	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3567	-0-	-549	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 08/24/2022 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5566	-0-	-404	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5666	-0-	-503	-0-	5666	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5600	-0-	-569	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4848	-0-	-584	-0-	4848	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5711	-0-	-303	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
04	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7452 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12217	-0-	-743	-0-	687	1	11530	2	N	-0-					-0-
12	13144	X	13061	-0-	-83	-0-	709	1	12352	2	N	-0-					-0-
01	12958	X	12861	-0-	-97	-0-	676	1	12185	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10951	-0-	-725	-0-	599	1	10352	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11833	-0-	-1218	-0-	629	1	11204	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	10821	-0-	-1809	-0-	582	1	10239	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 8779 - 14066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9213	-0-	-387	-0-	518	1	8695	2	N	-0-					-0-
12	9920	X	9816	-0-	-104	-0-	533	1	9282	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	9803	X	9803	-0-	-0-	-0-	515	1	9288	2	N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	479	1	8284	2	N	-0-					-0-
03	9827	X	9366	-0-	-461	-0-	498	1	8868	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	8680	-0-	-830	-0-	467	1	8213	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4235	-0-	-55	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4149	-0-	-284	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3613	-0-	-448	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3062	-0-	-886	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3798	-0-	-573	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3928	-0-	-302	-0-	3928	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	285	1	8895	2	N	-0-					-0-
12	9331	X	9199	-0-	-132	-0-	281	1	8918	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	7915	-0-	-1416	-0-	285	1	7630	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6928	-0-	-1640	-0-	55	1	6873	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8022	-0-	-1464	-0-	2	1	8020	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	6670	-0-	-2510	-0-	6670	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 4H RRCID -> 258743 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6786 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2933	-0-	-67	986	430	1	2503	2	Y	-0-					1
12	3222	X	2236	-0-	-986	-0-	442	1	1794	2	Y	-0-					1
01	2821	X	1961	-0-	-860	-0-	372	1	1589	2	Y	-0-					1
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	381	1	2616	2	Y	-0-					1
03	2821	X	375	-0-	-2446	-0-	375	1			Y	-0-					1
*04	2730	X	486	-0-	-2244	-0-	486	1			Y	-0-					1

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3924	-0-	-906	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4239	-0-	-752	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4252	-0-	-739	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3841	-0-	-611	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4403	-0-	-247	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	813	1	2080	2	N	-0-					-0-
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	823	1	2829	2	N	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	865	1	3101	2	N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	848	1	1949	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	977	-0-	-2681	-0-	977	1			N	-0-					-0-
04	3840	X	955	-0-	-2885	-0-	951	1	4	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1			N	-0-					-0-
12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	967	1	168	2	N	-0-					-0-
01	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	857	1	850	2	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

11	5730	X	5479	-0-	-251	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4260	-0-	-1258	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4383	-0-	-741	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5272	-0-	-432	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5200	-0-	-320	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

11	13530	X	12994	-0-	-536	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
12	13795	X	13305	-0-	-490	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
01	13795	X	13107	-0-	-688	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11858	-0-	-378	-0-	11858	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	13221	-0-	-264	-0-	13221	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	12661	-0-	-329	-0-	12661	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7619 - 15285

11	10740	X	9879	-0-	-861	-0-	555	1	9324	2	N	-0-					-0-
12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	609	1	10613	2	N	-0-					-0-
01	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	598	1	10783	2	N	-0-					-0-
02	11021	X	11021	-0-	-0-	-0-	602	1	10419	2	N	-0-					-0-
03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	647	1	11521	2	N	-0-					-0-
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	596	1	10483	2	N	-0-					-0-

D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258996 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8184 - 10220

11	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
04	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

11	2400	N	2176	-0-	-224	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	1422	-0-	-810	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1797	-0-	-559	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1912	-0-	-132	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	1659	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	370	-0-	-200	-0-	370	1			N	-0-					-0-
12	434	N	219	-0-	-215	-0-	219	1			N	-0-					-0-
01	465	N	5	-0-	-460	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	336	N	6	-0-	-330	-0-	6	1			N	-0-					-0-
03	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	1			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	499	1	1009	2	N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	121	-0-	-209	-0-	121	1			N	-0-					-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	1			N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	1			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	1			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	573	1	72	2	N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7235	-0-	-145	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7487	-0-	-46	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7373	-0-	-129	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
02	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7155	-0-	-105	-0-	7155	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 10/12/2023 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4171	-0-	-479	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3595	-0-	-605	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3908	-0-	-502	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259033 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7516 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6460	-0-	-50	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6569	-0-	-211	-0-	6569	2			N	-0-					-0-

WESCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259034 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7685 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6520	-0-	-410	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6710	-0-	-451	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6861	-0-	-300	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	6147	-0-	-209	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6773	-0-	-16	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6504	-0-	-126	-0-	6504	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7440 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	339	1	2958	2	N	-0-					-0-
12	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	348	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	350	1	3217	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2792	-0-	-288	-0-	338	1	2454	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2495	-0-	-915	-0-	371	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3441	-0-	-9	-0-	398	1	3043	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
OLE GIESER UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 259040 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7919 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259043 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7056 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10007	-0-	-973	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
12	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10709	-0-	-110	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9441	-0-	-303	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10673	-0-	-146	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
04	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	10478	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259046 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7723 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5252	-0-	-1258	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	5738	-0-	-989	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5841	-0-	-886	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4883	-0-	-913	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5123	-0-	-1015	-0-	5123	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5562	-0-	-78	-0-	5562	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 6H RRCID -> 259080 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 8039 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2926	-0-	-554	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3148	-0-	-107	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2457	-0-	-399	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2651	-0-	-511	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2114	-0-	-946	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259094 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8060 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3754	-0-	-116	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3369	-0-	-630	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3303	-0-	-696	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3443	-0-	-169	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3210	-0-	-789	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3600	-0-	-150	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	195	-0-	-105	-0-	195	1			N	-0-					-0-
12	289	X	289	-0-	-0-	-0-	219	1	70	2	N	-0-					-0-
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	219	1	611	2	N	-0-					-0-
02	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	211	1	1852	2	N	-0-					-0-
03	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	228	1	3136	2	N	-0-					-0-
04	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	265	1	2311	2	N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	X	523	-0-	-0-	-0-	343	1	180	2	N	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					-0-
01	3100	N	3676	-0-	576	576	334	1	3342	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4445	-0-	1645	2221	293	1	4152	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4540	-0-	1440	3661	330	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	9855	X	6194	-0-	-3661	-0-	275	1	5919	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS CLEAR FORK WEST B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259113 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7117 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5445	-0-	-825	-0-	520	1	4925	2	N	-0-					-0-
12	6417	X	5872	-0-	-545	-0-	548	1	5324	2	N	-0-					-0-
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	484	1	5650	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4332	-0-	-1128	-0-	410	1	3922	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	4885	-0-	-1160	-0-	523	1	4362	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4541	-0-	-1399	-0-	493	1	4048	2	N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

11	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3439	-0-	-431	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

11	5640	X	5604	-0-	-36	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5819	-0-	-412	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4983	-0-	-1047	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

11	4770	X	2606	-0-	-2164	-0-	234	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2752	-0-	-1278	-0-	223	1	2529	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3418	-0-	-240	-0-	232	1	3186	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2496	-0-	-808	-0-	163	1	2333	2	N	-0-					-0-
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	135	1	3424	2	N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	159	1	3415	2	N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259137 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7987 - 9411

11	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	2383	-0-	-35	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2223	-0-	-521	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2250	-0-	-690	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

11	3810	X	3357	-0-	-453	-0-	212	1	3145	2	Y	-0-					28
12	3937	X	3703	-0-	-234	-0-	241	1	3462	2	Y	-0-					28
01	3937	X	3252	-0-	-685	-0-	202	1	3050	2	Y	-0-					28
02	3136	X	2965	-0-	-171	-0-	191	1	2774	2	Y	-0-					28
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	212	1	3566	2	Y	-0-					28
04	3570	X	3540	-0-	-30	-0-	199	1	3341	2	Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 10/07/2022 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	209	1	5236	2	Y	-0-					55
12	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	204	1	5400	2	Y	-0-					55
01	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	186	1	4880	2	Y	-0-					55
02	4900	X	4058	-0-	-842	-0-	174	1	3884	2	Y	-0-					55
03	5425	X	5347	-0-	-78	-0-	198	1	5142	2	Y	6	6	8			55
							7	9									
04	5250	X	4899	-0-	-351	-0-	183	1	4716	2	Y	-0-					55

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7346 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4278	-0-	-252	-0-	201	1	4077	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4455	-0-	-288	-0-	208	1	4247	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4464	-0-	-279	-0-	208	1	4256	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	4242	-0-	-42	-0-	164	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	170	1	4807	2	N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	142	1	4312	2	N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 02/29/2024 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5038	-0-	-1532	-0-	333	1	4705	2	N	-0-					-0-
12	5518	X	5185	-0-	-333	-0-	147	1	5038	2	N	-0-					-0-
01	5518	X	5252	-0-	-266	-0-	373	1	4879	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4376	-0-	-496	-0-	369	1	4007	2	N	-0-					-0-
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	222	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	211	1	5004	2	N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5766	-0-	-372	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4412	-0-	-1695	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4973	-0-	-515	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5991	-0-	-85	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5677	-0-	-23	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	6389	-0-	-61	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6179	-0-	-486	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6133	-0-	-656	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5789	-0-	-343	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6374	-0-	-415	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5308	-0-	-1082	-0-	5308	2			N	-0-					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259197 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8158 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2338	-0-	-545	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2616	-0-	-174	-0-	2616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 08/03/2023 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1855	-0-	-965	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2307	-0-	-545	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	1374	-0-	-1354	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	2464	X	2379	-0-	-85	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	2627	-0-	-101	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
04	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7338	-0-	-642	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7950	-0-	-79	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6930	-0-	-42	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7780	-0-	-156	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7332	-0-	-438	-0-	7332	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2979	-0-	-201	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2918	-0-	-368	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2167	-0-	-633	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2036	-0-	-1033	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2781	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3734	-0-	-856	-0-	1184 7	1 9	2543	2	Y	6	6	8			-0-
12	4743	X	4476	-0-	-267	-0-	1223 12	1 9	3241	2	Y	11	11	8			-0-
01	4743	X	3045	-0-	-1698	-0-	1197 4	1 9	1844	2	Y	4	4	8			-0-
02	4284	X	2798	-0-	-1486	-0-	1105 6	1 9	1687	2	Y	5	5	8			-0-
03	4464	X	2603	-0-	-1861	-0-	1223 7	1 9	1373	2	Y	6	6	8			-0-
04	4320	X	2935	-0-	-1385	-0-	1184	1	1751	2	Y	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
12	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
01	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
02	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
03	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			N	-0-					-0-
04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2994	-0-	-75	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2702	-0-	-294	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2742	-0-	-606	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1832	-0-	-1408	-0-	1832	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRANTS WELL #: 8H RRCID -> 259216 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7114 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5506	-0-	-674	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5865	-0-	-521	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4983	-0-	-757	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6264	-0-	-91	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 18H RRCID -> 259217 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6978 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2241	-0-	-549	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
01	2387	X	1619	-0-	-768	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2250	-0-	-168	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1896	-0-	-444	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 16H RRCID -> 259219 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7693 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2556	-0-	-296	-0-	2556	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2669	-0-	-243	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2882	-0-	-342	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259287 COMPL. DATE 03/09/2023 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7865 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259288 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF.10731 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7483	-0-	-257	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7540	-0-	-396	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7054	-0-	-820	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6232	-0-	-880	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6847	-0-	-1027	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6609	-0-	-861	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259289 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8619 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	2162	-0-	-3118	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	2337	-0-	-2964	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2339	-0-	-2032	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2014	-0-	-1766	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	2320	-0-	-5	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2250	X	2066	-0-	-184	-0-	2066	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 9H RRCID -> 259328 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7093 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7692	-0-	-918	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	8650	-0-	-216	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8436	-0-	-678	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7268	-0-	-964	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8214	-0-	-900	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7882	-0-	-488	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
DIXON UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 259329 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8500 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2266	-0-	-1754	-0-	342	1	1924	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3925	-0-	-229	-0-	353	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	353	1	5937	2	N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	23	1	5026	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3451	-0-	-929	-0-	3451	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3977	-0-	-133	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
01	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
02	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4686	-0-	-181	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4244	-0-	-466	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3727	-0-	-263	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3696	-0-	-427	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3607	-0-	-516	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3485	-0-	-211	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3782	-0-	-62	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3663	-0-	-57	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3977	-0-	-43	-0-	533	1	3444	2	N	-0-					61
12	4154	X	3904	-0-	-250	-0-	470	1	3423	2	N	10	58	1			13
							11	9									
01	4154	X	3864	-0-	-290	-0-	393	1	3471	2	N	-0-	13	1			-0-
02	3752	X	3261	-0-	-491	-0-	667	1	2594	2	N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	569	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	452	1	3777	2	N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2744	-0-	-1756	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3790	-0-	-860	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4129	-0-	-521	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3417	-0-	-783	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3556	-0-	-434	-0-	3556	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	239	1	4685	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	219	1	4989	2	N	-0-					-0-
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	206	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4348	-0-	-48	-0-	207	1	4141	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4093	-0-	-774	-0-	167	1	3926	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3966	-0-	-744	-0-	11	1	3955	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
12	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	2	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	55	1	1755	2	N	-0-					-0-
02	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	5	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 9H RRCID -> 259917 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7245 - 8679

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

11	3930	X	3619	-0-	-311	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
01	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3398	-0-	-158	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3663	-0-	-387	-0-	3663	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	278	1	4314	2	N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	300	1	5021	2	N	-0-					-0-
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	303	1	5106	2	N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	268	1	4215	2	N	-0-					-0-
03	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	377	1	3942	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3123	-0-	-1107	-0-	430	1	2693	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

11	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	436	1	1400	2	N	-0-					-0-
12	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	415	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	713	X	456	-0-	-257	-0-	456	1			N	-0-					-0-
02	1708	X	413	-0-	-1295	-0-	413	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	315	-0-	-1576	-0-	315	1			N	-0-					-0-
04	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	387	1	1722	2	N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3214	-0-	-626	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3494	-0-	-586	-0-	3494	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260195 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8366 - 11102

11	4500	X	3832	-0-	-668	-0-	217	1	3615	2	N	-0-					-0-
12	4650	X	4168	-0-	-482	-0-	225	1	3943	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3370	-0-	-1032	-0-	256	1	3114	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	1859	-0-	-1837	-0-	228	1	1631	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3586	-0-	-568	-0-	246	1	3340	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	2963	-0-	-1057	-0-	342	1	2621	2	N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 11170

11	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3041	-0-	-214	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2856	-0-	-196	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2937	-0-	-363	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 11213

11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	830	1	3253	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3882	-0-	-303	-0-	925	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	912	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2924	-0-	-856	-0-	820	1	2104	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3696	-0-	-489	-0-	886	1	2810	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3376	-0-	-674	-0-	798	1	2578	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7851 - 10551

11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4775	-0-	-774	-0-	139	1	4636	2	N	-0-					-0-
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	214	1	5762	2	N	-0-					-0-
02	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1165	1	4178	2	N	-0-					-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	123	1	5818	2	N	-0-					-0-
04	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	11	1	5750	2	N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7912 - 10598

11	6270	X	4914	-0-	-1356	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5305	-0-	-1174	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	6226	-0-	-5	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5109	-0-	-155	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
03	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5411	-0-	-619	-0-	5411	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 06/13/2023 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7767 - 10613

11	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	4409	1	3499	2	N	-0-					-0-
12	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	4340	1	3092	2	N	-0-					-0-
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	4361	1	4778	2	N	-0-					-0-
02	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	2967	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	4357	1	4290	2	N	-0-					-0-
04	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	4412	1	4063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4965	-0-	-465	-0-	4910	2	55	9	Y	50	75	1			-0-
12	5363	X	4705	-0-	-658	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
01	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
02	4676	X	4477	-0-	-199	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4888	-0-	-258	-0-	4888	2			Y	-0-					-0-
*04	4980	X	4711	-0-	-269	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 260227 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7866 - 12256

11	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	502	1	7582	2	N	-0-					-0-
12	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	494	1	6879	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	7034	-0-	-220	-0-	555	1	6479	2	N	-0-					-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	458	1	6485	2	N	-0-					-0-
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	464	1	7538	2	N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	450	1	6629	2	N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260300 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7392 - 10604

11	5910	X	5708	-0-	-202	-0-	5687	2	21	9	Y	19	22	1			-0-
12	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
01	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
02	5572	X	5258	-0-	-314	-0-	5258	2			Y	-0-					-0-
03	6076	X	5735	-0-	-341	-0-	5735	2			Y	-0-					-0-
*04	5730	X	5516	-0-	-214	-0-	5516	2			Y	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260302 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 8199 - 12057

11	8670	X	8010	-0-	-660	-0-	343	1	7667	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	8256	-0-	-548	-0-	214	1	8042	2	N	-0-					-0-
01	8711	X	8070	-0-	-641	-0-	256	1	7814	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7493	-0-	-375	-0-	267	1	7226	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8123	-0-	-464	-0-	317	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	411	1	8383	2	N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 260370 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7961 - 11649

11	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	639	1	4847	2	N	-0-					-0-
12	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	691	1	5436	2	N	-0-					-0-
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	649	1	5610	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4856	-0-	-660	-0-	627	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	759	1	5618	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	4450	-0-	-1460	-0-	733	1	3717	2	N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260416 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7690 - 10482

11	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	669	1	931	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	818	1	3212	2	N	-0-					-0-
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	885	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	783	1	3969	2	N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	867	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	825	1	2092	2	N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 260498 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8009 - 11221

11	6210	X	5278	-0-	-932	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5091	-0-	-1140	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5921	-0-	-186	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5045	-0-	-359	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5489	-0-	-241	-0-	5489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RAFAEL UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 260500 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8052 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	179	1	3832	2	N	-0-			-0-
12	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	102	1	4288	2	N	-0-			-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	46	1	4620	2	N	-0-			-0-
02	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	58	1	3791	2	N	-0-			-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	199	1	3585	2	N	-0-			-0-
04	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 4H RRCID -> 260503 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7468 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	9197	-0-	-103	-0-	3	1	9194	2	N	-0-			-0-
12	9610	X	8664	-0-	-946	-0-	8664	2			N	-0-			-0-
01	8804	X	7399	-0-	-1405	-0-	7399	2			N	-0-			-0-
02	8596	X	5255	-0-	-3341	-0-	26	1	5229	2	N	-0-			-0-
03	9517	X	3370	-0-	-6147	-0-	175	1	3195	2	N	-0-			-0-
04	9210	X	5180	-0-	-4030	-0-	125	1	5055	2	N	-0-			-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	3147	-0-	-1773	-0-	425	1	2722	2	N	-0-			-0-
12	5084	X	4377	-0-	-707	-0-	402	1	3975	2	N	-0-			-0-
01	5084	X	3641	-0-	-1443	-0-	454	1	3187	2	N	-0-			-0-
02	4172	X	3767	-0-	-405	-0-	380	1	3387	2	N	-0-			-0-
03	4619	X	3091	-0-	-1528	-0-	456	1	2635	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3185	-0-	-1045	-0-	372	1	2813	2	N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-			-0-
12	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	4172	2			N	-0-			-0-
01	4433	X	4173	-0-	-260	-0-	4173	2			N	-0-			-0-
02	4116	X	3582	-0-	-534	-0-	3582	2			N	-0-			-0-
03	4557	X	3733	-0-	-824	-0-	3733	2			N	-0-			-0-
04	4410	X	3973	-0-	-437	-0-	3973	2			N	-0-			-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2050	-0-	-740	-0-	173	1	1877	2	N	-0-			-0-
12	2883	X	108	-0-	-2775	-0-	108	1			N	-0-			-0-
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-			-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-			-0-
03	3007	X	546	-0-	-2461	-0-	18	1	528	2	N	-0-			-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2919	-0-	-201	-0-	2919	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	2811	2			N	-0-			-0-
01	3224	X	2973	-0-	-251	-0-	2973	2			N	-0-			-0-
02	2912	X	2773	-0-	-139	-0-	2773	2			N	-0-			-0-
03	3224	X	2857	-0-	-367	-0-	2857	2			N	-0-			-0-
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	2			N	-0-			-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2547	-0-	-153	-0-	2547	2			N	-0-			-0-
12	2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	2			N	-0-			-0-
01	2697	N	2226	-0-	-471	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
02	2380	N	1917	-0-	-463	-0-	1917	2			N	-0-			-0-
03	2356	N	2164	-0-	-192	-0-	2164	2			N	-0-			-0-
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	6806	-0-	-784	-0-	194	1	6612	2	N	-0-					-0-
12	7843	X	6576	-0-	-1267	-0-	130	1	6446	2	N	-0-					-0-
01	7843	X	6458	-0-	-1385	-0-	191	1	6267	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6461	-0-	-175	-0-	252	1	6209	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6619	-0-	-728	-0-	257	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6803	-0-	-7	-0-	253	1	6550	2	N	-0-					-0-

TWU A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260643 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7512 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	773	1	877	2	N	-0-					-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	735	1	4684	2	N	-0-					-0-
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	728	1	4925	2	N	-0-					-0-
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	649	1	4589	2	N	-0-					-0-
03	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	672	1	4895	2	N	-0-					-0-
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	526	1	3619	2	N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260646 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 7377 PERF.11066 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2084	-0-	-136	-0-	939	1	1145	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	1034	-0-	-2593	-0-	1034	1			N	-0-					-0-
01	3627	X	1134	-0-	-2493	-0-	1134	1			N	-0-					-0-
02	3276	X	880	-0-	-2396	-0-	880	1			N	-0-					-0-
03	3627	X	878	-0-	-2749	-0-	878	1			N	-0-					-0-
04	2070	X	1517	-0-	-553	-0-	1033	1	484	2	N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260689 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8151 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	640	1	2576	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	652	-0-	-2665	-0-	652	1			N	-0-					-0-
01	3007	X	898	-0-	-2109	-0-	898	1			N	-0-					-0-
02	2996	X	905	-0-	-2091	-0-	905	1			N	-0-					-0-
03	3317	X	775	-0-	-2542	-0-	775	1			N	-0-					-0-
04	3210	X	420	-0-	-2790	-0-	420	1			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260695 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8175 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260696 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8158 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1184	1	6997	2	N	-0-					-0-
12	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	1223	1	6786	2	N	-0-					-0-
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	1223	1	6218	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	4786	-0-	-2802	-0-	1105	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	5729	-0-	-2672	-0-	1223	1	4506	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	5867	-0-	-2263	-0-	1184	1	4683	2	N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260698 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8172 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	923	1	419	2	N	-0-					-0-
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	887	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4954	-0-	1854	1854	692	1	4262	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	8838	-0-	6038	7892	387	1	8451	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7392	-0-	4292	12184	490	1	6902	2	N	-0-					-0-
04	20712	X	8528	-0-	-12184	-0-	368	1	8160	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260712 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8306 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

11	3960	X	3099	-0-	-861	-0-	543	1	2556	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3177	-0-	-729	-0-	570	1	2607	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	2638	-0-	-1051	-0-	325	1	2313	2	N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	199	1	3269	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	448	1	2447	2	N	-0-					-0-
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	763	1	3340	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

11	8880	X	8462	-0-	-418	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8999	-0-	-146	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	9060	-0-	-23	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8088	-0-	-88	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8890	-0-	-100	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8518	-0-	-242	-0-	8518	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

11	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	112	1	1245	2	N	-0-					-0-
12	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	126	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	69	1	2654	2	N	-0-					-0-
02	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	99	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	40	1	2668	2	N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

11	3630	X	3494	-0-	-136	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3204	-0-	-547	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3506	-0-	-245	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3027	-0-	-361	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3178	-0-	-573	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3284	-0-	-196	-0-	3284	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

11	9240	X	8085	-0-	-1155	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7622	-0-	-1864	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
01	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8181	-0-	-387	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8856	-0-	-258	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	8263	-0-	-1217	-0-	8263	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5314	-0-	-514	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4689	-0-	-575	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5274	-0-	-554	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4705	-0-	-935	-0-	4705	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4000	-0-	-1146	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3008	-0-	-1640	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3022	-0-	-2124	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	2250	-0-	-2430	-0-	2250	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261034 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8052 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6809	-0-	-31	-0-	8	1	6801	2	N	-0-					-0-
12	7409	X	6887	-0-	-522	-0-	6	1	6881	2	N	-0-					-0-
01	7409	X	6371	-0-	-1038	-0-	2	1	6369	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6299	-0-	-393	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6615	-0-	-701	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6143	-0-	-667	-0-	1	1	6142	2	N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4190	-0-	-280	-0-	41	1	4149	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4082	-0-	-196	-0-	36	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	2203	-0-	-2509	-0-	94	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3937	-0-	-319	-0-	132	1	3805	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	4456	-0-	-256	-0-	151	1	4305	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3925	-0-	-275	-0-	163	1	3762	2	N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6906	-0-	-624	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
12	7629	X	7629	-0-	-0-	-0-	7629	2			N	-0-					-0-
01	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6560	-0-	-216	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7254	-0-	-372	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6782	-0-	-598	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	848	X	848	-0-	-0-	-0-	845	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	166	1	5960	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	129	1	5598	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5529	-0-	-1198	-0-	164	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5183	-0-	-893	-0-	149	1	5034	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6266	-0-	-461	-0-	217	1	6049	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5949	-0-	-171	-0-	156	1	5793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	100	1	4336	2	N	-0-					-0-
12	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	137	1	3855	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3046	-0-	-798	-0-	187	1	2859	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3411	-0-	-61	-0-	157	1	3254	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	152	1	3430	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3337	-0-	-383	-0-	161	1	3176	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	6031	-0-	-2249	-0-	327	1	5704	2	N	-0-					-0-
12	8556	X	6074	-0-	-2482	-0-	296	1	5778	2	N	-0-					-0-
01	8556	X	5374	-0-	-3182	-0-	232	1	5142	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5389	-0-	-1639	-0-	223	1	5166	2	N	-0-					-0-
03	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	219	1	6071	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5395	-0-	-635	-0-	228	1	5167	2	N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	259	1	5687	2	N	-0-					-0-
12	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	299	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5215	-0-	-210	-0-	234	1	4981	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5520	-0-	-24	-0-	195	1	5325	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5153	-0-	-985	-0-	221	1	4932	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	4618	-0-	-1322	-0-	259	1	4359	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	284	1	5537	2	N	-0-					-0-
12	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	264	1	5403	2	N	-0-					-0-
01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	264	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	5233	-0-	-199	-0-	214	1	5019	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	4701	-0-	-1313	-0-	267	1	4434	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5052	-0-	-768	-0-	252	1	4800	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	1577	-0-	-1483	-0-	133	1	1444	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	1505	-0-	-1564	-0-	248	1	1257	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	324	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2495	-0-	-165	-0-	323	1	2172	2	N	-0-					-0-
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	197	1	2981	2	N	-0-					-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	163	1	2530	2	N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7694	-0-	-166	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7656	-0-	-466	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7667	-0-	-455	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5431	-0-	-1905	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7172	-0-	-826	-0-	7172	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3942	-0-	-228	-0-	258	1	3684	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4291	-0-	-204	-0-	267	1	4024	2	N	-0-			-0-
01	4495	X	3898	-0-	-597	-0-	267	1	3631	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3495	-0-	-565	-0-	241	1	3254	2	N	-0-			-0-
03	4278	X	3883	-0-	-395	-0-	267	1	3616	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	3605	-0-	-535	-0-	258	1	3347	2	N	-0-			-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

11	6180	X	5184	-0-	-996	-0-	136	1	5048	2	N	-0-			-0-
12	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	153	1	5796	2	N	-0-			-0-
01	5735	X	5601	-0-	-134	-0-	146	1	5455	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4448	-0-	-396	-0-	130	1	4318	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	5274	-0-	-678	-0-	142	1	5132	2	N	-0-			-0-
04	5760	X	4801	-0-	-959	-0-	147	1	4654	2	N	-0-			-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

11	5250	X	5011	-0-	-239	-0-	5011	2			N	-0-			-0-
12	5425	X	5178	-0-	-247	-0-	5178	2			N	-0-			-0-
01	5425	X	4513	-0-	-912	-0-	4513	2			N	-0-			-0-
02	4788	X	4106	-0-	-682	-0-	4106	2			N	-0-			-0-
03	5208	X	4276	-0-	-932	-0-	4276	2			N	-0-			-0-
04	5010	X	4375	-0-	-635	-0-	4375	2			N	-0-			-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 9866

11	6630	X	5771	-0-	-859	-0-	5771	2			N	-0-			-0-
12	6107	X	5889	-0-	-218	-0-	5889	2			N	-0-			-0-
01	6107	X	5764	-0-	-343	-0-	5764	2			N	-0-			-0-
02	5488	X	5241	-0-	-247	-0-	5241	2			N	-0-			-0-
03	6076	X	3374	-0-	-2702	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
04	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	5282	2			N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 12706

11	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-			-0-
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	5	1	3544	2	N	-0-			-0-
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	131	1	2934	2	N	-0-			-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	69	1	3093	2	N	-0-			-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	210	1	2863	2	N	-0-			-0-
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	234	1	2773	2	N	-0-			-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

11	2790	X	2123	-0-	-667	-0-	135	1	1988	2	N	-0-			-0-
12	3038	X	2471	-0-	-567	-0-	129	1	2342	2	N	-0-			-0-
01	3038	X	2241	-0-	-797	-0-	97	1	2144	2	N	-0-			-0-
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	80	1	2692	2	N	-0-			-0-
03	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	83	1	2678	2	N	-0-			-0-
04	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	86	1	2662	2	N	-0-			-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 11767

11	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	2			N	-0-			-0-
12	9548	X	9254	-0-	-294	-0-	9254	2			N	-0-			-0-
01	9300	X	9090	-0-	-210	-0-	9090	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	8221	-0-	-683	-0-	8221	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	9174	-0-	-684	-0-	9174	2			N	-0-			-0-
04	9540	X	8807	-0-	-733	-0-	8807	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261493 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6179 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					7
12	4123	X	4095	-0-	-28	-0-	4095	2			N	-0-					7
01	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	2			N	-0-					7
02	3780	X	3673	-0-	-107	-0-	3673	2			N	-0-					7
03	4185	X	4125	-0-	-60	-0-	4125	2			N	-0-					7
04	4050	X	3961	-0-	-89	-0-	3961	2			N	-0-					7

PROPS FINDLEY A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261529 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6164 - 9182

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261532 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6991 - 9817

11	3450	X	3397	-0-	-53	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3292	-0-	-118	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2902	-0-	-262	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2864	-0-	-526	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261577 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6850 - 9122

11	3030	X	2630	-0-	-400	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2493	-0-	-328	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2020	-0-	-801	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1571	-0-	-977	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2010	-0-	-811	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2131	-0-	-509	-0-	2131	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261589 COMPL. DATE 08/06/2011 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7602 - 10394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261594 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7418 - 9718

11	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4137	-0-	-668	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
03	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3858	-0-	-882	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261598 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7963 - 11267

11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	506	1	3782	2	N	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	546	1	3326	2	N	-0-					-0-
01	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	493	1	1035	2	N	-0-					-0-
02	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	428	1	3618	2	N	-0-					-0-
03	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	384	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	401	1	4528	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COLONIAL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261601 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8543 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	683	1	794	2	N	-0-					-0-
12	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	720	1	2093	2	N	-0-					-0-
01	1054	X	880	-0-	-174	-0-	610	1	270	2	N	-0-					-0-
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	584	1	1265	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	1729	-0-	-1092	-0-	614	1	1115	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	897	-0-	-1833	-0-	688	1	209	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261603 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 7152 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1270	-0-	-1340	-0-	2	1	1268	2	N	-0-					56
12	2697	X	1122	-0-	-1575	-0-	1122	2			N	-0-					56
01	2418	X	1837	-0-	-581	-0-	3	1	1834	2	N	-0-					56
02	2184	X	1840	-0-	-344	-0-	1840	2			N	-0-					56
03	2170	X	112	-0-	-2058	-0-	112	2			N	-0-					56
04	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					56

SITTING BULL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261604 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7308 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	751	-0-	-689	-0-	748	1	3	9	N	3	3	8			-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	798	1	222	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	739	1	308	2	N	27	27	8			-0-
							30	9									
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	676	1	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1023	N	728	-0-	-295	-0-	724	1	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1050	N	954	-0-	-96	-0-	715	1	239	2	N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261606 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6975 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3222	-0-	122	122	3222	2			N	-0-					-0-
01	1888	N	1766	-0-	-122	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 8H RRCID -> 261607 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7198 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4887	-0-	-1473	-0-	287	1	4600	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	5239	-0-	-1240	-0-	300	1	4939	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	5204	-0-	-1275	-0-	337	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4579	-0-	-1049	-0-	254	1	4325	2	N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	207	1	5519	2	N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	182	1	5336	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: A 11H RRCID -> 261608 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7213 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6355	-0-	-155	-0-	224	1	6131	2	N	-0-					-0-
12	6727	X	6098	-0-	-629	-0-	223	1	5875	2	N	-0-					-0-
01	6727	X	5763	-0-	-964	-0-	256	1	5507	2	N	-0-					-0-
02	5992	X	5491	-0-	-501	-0-	240	1	5251	2	N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	226	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	120	1	6478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM WELL #: A 12H RRCID -> 261609 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7301 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	397	1	4715	2	N	-0-					-0-
12	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	300	1	5568	2	N	-0-					-0-
01	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	307	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	317	1	3607	2	N	-0-					-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	344	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	470	1	1244	2	N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 261982 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7288 - 10160

11	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
12	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 262008 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8022 - 10708

11	4170	X	3966	-0-	-204	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3522	-0-	-787	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3431	-0-	-878	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3255	-0-	-637	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3539	-0-	-770	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	3925	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262009 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7289 - 9365

11	4050	X	3729	-0-	-321	-0-	258	1	3471	2	Y	-0-					-0-
12	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	265	1	3998	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	4015	-0-	-201	-0-	267	1	3748	2	Y	-0-					-0-
02	3808	X	3550	-0-	-258	-0-	241	1	3309	2	Y	-0-					-0-
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	267	1	4044	2	Y	-0-					-0-
04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	258	1	3830	2	Y	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262025 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8543 - 11872

11	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	258	1	7075	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7333	-0-	-107	-0-	267	1	7066	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7079	-0-	-361	-0-	267	1	6812	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6288	-0-	-544	-0-	241	1	6047	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7276	-0-	-288	-0-	267	1	7009	2	N	-0-					-0-
04	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	258	1	7927	2	N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262088 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7557 - 10769

11	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	147	1	3807	2	Y	-0-					12
12	4154	X	3878	-0-	-276	-0-	172	1	3706	2	Y	-0-					12
01	4154	X	4100	-0-	-54	-0-	185	1	3915	2	Y	-0-					12
02	3752	X	3139	-0-	-613	-0-	195	1	2944	2	Y	-0-					12
03	4092	X	3428	-0-	-664	-0-	182	1	3246	2	Y	-0-					12
04	3960	X	3528	-0-	-432	-0-	174	1	3354	2	Y	-0-					12

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262111 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7351 - 9717

11	5760	X	4444	-0-	-1316	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	3912	-0-	-1761	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4425	-0-	-1155	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3592	-0-	-1308	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4573	-0-	-15	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4075	-0-	-365	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

CARTER WELL #: B 11H RRCID -> 262256 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7421 - 9927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	7458	-0-	-222	-0-	7458	2			N	-0-					-0-
12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	7660	-0-	-90	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6595	-0-	-377	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7443	-0-	-555	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7072	-0-	-668	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 11621

11	11670	X	10991	-0-	-679	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	11509	-0-	-550	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
01	12059	X	11316	-0-	-743	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	10054	-0-	-502	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11278	-0-	-254	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	10892	-0-	-238	-0-	10892	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 8777

11	5100	X	3879	-0-	-1221	-0-	3879	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	4190	2			Y	-0-					-0-
01	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			Y	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	4129	-0-	-56	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-
04	4050	X	3861	-0-	-189	-0-	3861	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

11	8340	X	7792	-0-	-548	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	8036	-0-	-396	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	7813	-0-	-557	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6864	-0-	-416	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7517	-0-	-543	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7221	-0-	-579	-0-	7221	2			N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

11	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4303	-0-	-68	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3894	-0-	-725	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3347	-0-	-825	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3666	-0-	-804	-0-	3666	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6444	-0-	-593	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6293	-0-	-961	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5520	-0-	-1032	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	5872	-0-	-1382	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6071	-0-	-289	-0-	6071	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

11	4830	X	4355	-0-	-475	-0-	345	1	4010	2	N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	335	1	4760	2	N	-0-					-0-
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	346	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	4041	-0-	-19	-0-	332	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4713	-0-	-371	-0-	366	1	4347	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4586	-0-	-334	-0-	285	1	4301	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4380	-0-	-810	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4446	-0-	-545	-0-	16	1	4430	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3382	-0-	-1098	-0-	12	1	3370	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	3974	-0-	-986	-0-	24	1	3950	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4139	-0-	-481	-0-	29	1	4110	2	N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

11	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	116	1	7096	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	7171	-0-	-269	-0-	126	1	7045	2	N	-0-					-0-
01	7967	X	6815	-0-	-1152	-0-	134	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6193	-0-	-1003	-0-	101	1	6092	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	6970	-0-	-997	-0-	112	1	6858	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6308	-0-	-892	-0-	80	1	6228	2	N	-0-					-0-

COLONIAL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 12165

11	11370	X	10698	-0-	-672	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11315	-0-	-93	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
01	12876	X	12876	-0-	-0-	-0-	105	1	12771	2	N	-0-					-0-
02	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	106	1	11198	2	N	-0-					-0-
03	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	125	1	11982	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	11347	-0-	-1103	-0-	93	1	11254	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 9761

11	5340	X	4680	-0-	-660	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3407	-0-	-2111	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3350	-0-	-2075	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4241	-0-	-547	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4395	-0-	-285	-0-	4395	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 9747

11	3300	X	2746	-0-	-554	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1732	-0-	-1678	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	936	-0-	-2226	-0-	936	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	582	-0-	-2162	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	839	1	2142	2	N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	812	1	2519	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 9931

11	5040	X	4073	-0-	-967	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	3675	-0-	-1533	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4753	-0-	-114	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3806	-0-	-534	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4108	-0-	-482	-0-	4108	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

11	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	127	1	7172	2	N	-0-					-0-
12	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	116	1	7941	2	N	-0-					-0-
01	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	96	1	7743	2	N	-0-					-0-
02	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	64	1	7685	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7494	-0-	-566	-0-	69	1	7425	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	5876	-0-	-1924	-0-	118	1	5758	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4304	-0-	-196	-0-	245	1	4059	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	256	1	4046	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4337	-0-	-437	-0-	274	1	4063	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3787	-0-	-525	-0-	254	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3912	-0-	-862	-0-	273	1	3639	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3313	-0-	-977	-0-	258	1	3055	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	5857	-0-	-1523	-0-	93	1	5764	2	N	-0-					-0-
12	7254	X	6254	-0-	-1000	-0-	153	1	6101	2	N	-0-					-0-
01	7254	X	6555	-0-	-699	-0-	110	1	6445	2	N	-0-					-0-
02	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	96	1	6251	2	N	-0-					-0-
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	103	1	6619	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6265	-0-	-65	-0-	101	1	6164	2	N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	8281	-0-	-719	-0-	8281	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8703	-0-	-380	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8404	-0-	-679	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7662	-0-	-542	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8328	-0-	-569	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7986	-0-	-444	-0-	7986	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	400	1	2708	2	N	-0-					-0-
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	400	1	3205	2	N	-0-					-0-
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	393	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	371	1	3147	2	N	-0-					-0-
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	381	1	3244	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	372	1	3258	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			Y	-0-					2
12	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7555	2			Y	-0-					2
01	7409	X	7270	-0-	-139	-0-	7270	2			Y	-0-					2
02	6832	X	6146	-0-	-686	-0-	6146	2			Y	-0-					2
03	7564	X	6511	-0-	-1053	-0-	6511	2			Y	-0-					2
04	7320	X	6488	-0-	-832	-0-	6488	2			Y	-0-					2

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5933	-0-	-517	-0-	5933	2			Y	-0-					38
12	6572	X	6140	-0-	-432	-0-	6140	2			Y	-0-					38
01	6510	X	6118	-0-	-392	-0-	6118	2			Y	-0-					38
02	5796	X	5595	-0-	-201	-0-	5595	2			Y	-0-					38
03	6324	X	5910	-0-	-414	-0-	5910	2			Y	-0-					38
04	5940	X	5883	-0-	-57	-0-	5883	2			Y	-0-					38

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6936	-0-	-474	-0-	6936	2			Y	-0-					7
12	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7636	2			Y	-0-					7
01	7626	X	7450	-0-	-176	-0-	7450	2			Y	-0-					7
02	6888	X	6773	-0-	-115	-0-	6773	2			Y	-0-					7
03	7626	X	7332	-0-	-294	-0-	7332	2			Y	-0-					7
04	7380	X	7067	-0-	-313	-0-	7067	2			Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

QUARRY WELL #: B 7H RRCID -> 262839 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7227 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6265	-0-	-305	-0-	272	1	5993	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	5991	-0-	-860	-0-	224	1	5767	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	101	1	6488	2	N	-0-					-0-
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	85	1	6361	2	N	-0-					-0-
03	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	92	1	6702	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6231	-0-	-159	-0-	90	1	6141	2	N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

11	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	136	1	4992	2	N	-0-					-0-
12	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	151	1	5619	2	N	-0-					-0-
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	147	1	4995	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4124	-0-	-664	-0-	135	1	3989	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5320	-0-	-415	-0-	143	1	5177	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3388	-0-	-2162	-0-	119	1	3269	2	N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

11	5970	X	4434	-0-	-1536	-0-	418	1	4016	2	N	-0-					-0-
12	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	319	1	6527	2	N	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	373	1	5993	2	N	-0-					-0-
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	256	1	5603	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5929	-0-	-240	-0-	250	1	5679	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5008	-0-	-962	-0-	340	1	4668	2	N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

11	7140	X	6096	-0-	-1044	-0-	6096	2			N	-0-					61
12	7378	X	6267	-0-	-1111	-0-	6267	2			N	-0-					61
01	6975	X	5775	-0-	-1200	-0-	5769	2	6	9	N	5	5	8			61
02	6216	X	5238	-0-	-978	-0-	5238	2			N	-0-					61
03	6510	X	5969	-0-	-541	-0-	5969	2			N	-0-					61
04	6090	X	5522	-0-	-568	-0-	5522	2			N	-0-					61

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

11	7350	X	6942	-0-	-408	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7352	-0-	-243	-0-	7352	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7275	-0-	-72	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
02	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7270	-0-	-77	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

11	5310	X	5277	-0-	-33	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5314	-0-	-297	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4831	-0-	-237	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5551	-0-	-60	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: W 14H RRCID -> 262937 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7369 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	607	1	101	2	N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	433	1	1810	2	N	-0-					-0-
03	3064	N	3064	-0-	-0-	-0-	350	1	2714	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	347	1	253	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	6914	-0-	-1516	-0-	112	1	6802	2	N	-0-					-0-
12	8958	X	8958	-0-	-0-	-0-	8958	2			N	-0-					-0-
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
02	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	4679	-0-	-2071	-0-	120	1	4559	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	1219	-0-	-5415	-0-	278	1	941	2	N	-0-					-0-
01	6882	X	1719	-0-	-5163	-0-	368	1	1351	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	1755	-0-	-4461	-0-	330	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	1773	-0-	-5109	-0-	224	1	1549	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	434	-0-	-4246	-0-	101	1	333	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5701	-0-	-220	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	3495	-0-	-2426	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	2986	-0-	-2362	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	2866	-0-	-3055	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	2251	-0-	-3479	-0-	2251	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4079	-0-	-391	-0-	240	1	3839	2	N	-0-					-0-
12	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	202	1	4591	2	N	-0-					-0-
01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	214	1	4626	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	209	1	4228	2	N	-0-					-0-
03	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	268	1	5233	2	N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	312	1	5145	2	N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7625	-0-	-955	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7346	-0-	-1055	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7883	-0-	-115	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
04	7958	X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	257	1	4892	2	N	-0-					-0-
12	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	417	1	3572	2	N	-0-					-0-
01	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	243	1	3997	2	N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	219	1	4219	2	N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	270	1	4332	2	N	-0-					-0-
04	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	181	1	4078	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 20H RRCID -> 262976 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7402 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4502	-0-	1502	3775	437	1	4065	2	N	-0-					-0-
12	7775	X	4000	-0-	-3775	-0-	519	1	3481	2	N	-0-					-0-
01	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	482	1	2777	2	N	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	376	1	2673	2	N	-0-					-0-
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	392	1	3199	2	N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	291	1	3117	2	N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262981 COMPL. DATE 11/11/2022 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7108 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SHIPMAN UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 262990 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8381 - 14295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5631	-0-	-309	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5726	-0-	-71	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5675	-0-	-246	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5313	-0-	-35	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5817	-0-	-104	-0-	5817	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5480	-0-	-160	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262991 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7448 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	3264	-0-	-1506	-0-	807	1	2457	2	Y	-0-					-0-
12	4929	X	3877	-0-	-1052	-0-	907	1	2970	2	Y	-0-					-0-
01	4464	X	3291	-0-	-1173	-0-	951	1	2340	2	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3171	-0-	-861	-0-	874	1	2297	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	967	1	3075	2	Y	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	960	1	3004	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263000 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7353 - 11331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7796	-0-	-34	-0-	7796	2			Y	-0-					-0-
12	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			Y	-0-					-0-
01	7998	X	7929	-0-	-69	-0-	7929	2			Y	-0-					-0-
02	7280	X	7149	-0-	-131	-0-	7149	2			Y	-0-					-0-
03	8060	X	7803	-0-	-257	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-
04	7800	X	7496	-0-	-304	-0-	7496	2			Y	-0-					-0-

TRWD II WELL #: B 4H RRCID -> 263005 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7019 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	17	1	6892	2	N	-0-					-0-
12	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	1	1	7094	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	5748	-0-	-1072	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6019	-0-	-141	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5777	-0-	-1043	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5874	-0-	-726	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

11	7830	X	7333	-0-	-497	-0-	7333	2			Y	-0-					3
12	7936	X	7692	-0-	-244	-0-	7692	2			Y	-0-					3
01	7812	X	7620	-0-	-192	-0-	7620	2			Y	-0-					3
02	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	2			Y	-0-					3
03	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					3
04	7440	X	7287	-0-	-153	-0-	7287	2			Y	-0-					3

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

11	4680	X	1487	-0-	-3193	-0-	305	1	1182	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	2465	-0-	-2371	-0-	251	1	2214	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2584	-0-	-2252	-0-	189	1	2395	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2612	-0-	-272	-0-	162	1	2450	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2905	-0-	-288	-0-	215	1	2690	2	N	-0-					-0-
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	208	1	2292	2	N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

11	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	122	1	3758	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	931	-0-	-3502	-0-	154	1	777	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	2974	-0-	-1862	-0-	237	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3477	-0-	-891	-0-	129	1	3348	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4297	-0-	-539	-0-	88	1	4209	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3447	-0-	-423	-0-	62	1	3385	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TXU TRWD N UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263120 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6930 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12120	X	11451	-0-	-669	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12086	-0-	-438	-0-	12086	2			N	-0-					-0-
01	12338	X	11448	-0-	-890	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	10548	-0-	-596	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11695	-0-	-643	-0-	11695	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11394	-0-	-306	-0-	11394	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263203 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 8209 - 10649

11	3810	X	3610	-0-	-200	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3620	-0-	-317	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3434	-0-	-410	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2761	-0-	-599	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3275	-0-	-445	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3345	-0-	-255	-0-	3345	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263211 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7238 - 10722

11	5670	X	5363	-0-	-307	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	5307	-0-	-552	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4863	-0-	-996	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4727	-0-	-509	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4951	-0-	-846	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4809	-0-	-561	-0-	4809	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263352 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7386 - 9422

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263356 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 8452 - 10958

11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
03	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
04	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-

TRADITION UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263357 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7221 - 10263

11	4890	X	4350	-0-	-540	-0-	308	1	4042	2	Y	-0-					17
12	5146	X	4890	-0-	-256	-0-	335	1	4555	2	Y	-0-					17
01	5394	X	5023	-0-	-371	-0-	280	1	4743	2	Y	-0-					17
02	4872	X	4245	-0-	-627	-0-	269	1	3976	2	Y	-0-					17
03	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	284	1	4761	2	Y	-0-					17
04	4860	X	4634	-0-	-226	-0-	303	1	4331	2	Y	-0-					17

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 11442

11	8250	X	7444	-0-	-806	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	6707	-0-	-857	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6965	-0-	-785	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4925	-0-	-2075	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	3509	-0-	-4241	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7005	-0-	-435	-0-	7005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
12	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	682	X	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-			-0-
04	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 9659

11	4710	X	4228	-0-	-482	-0-	4228	2			N	-0-			-0-
12	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	4398	2			N	-0-			-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-			-0-
02	3976	X	3374	-0-	-602	-0-	3374	2			N	-0-			-0-
03	4402	X	3230	-0-	-1172	-0-	3230	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3545	-0-	-745	-0-	3545	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 12189

11	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-			-0-
12	7192	X	6743	-0-	-449	-0-	6743	2			N	-0-			-0-
01	7254	X	5626	-0-	-1628	-0-	5626	2			N	-0-			-0-
02	6552	X	6229	-0-	-323	-0-	6229	2			N	-0-			-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-			-0-
04	7020	X	5819	-0-	-1201	-0-	5819	2			N	-0-			-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

11	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-			-0-
12	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-			-0-
01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-			-0-
02	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-			-0-
04	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-			-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

11	4890	X	1251	-0-	-3639	-0-	617	1	634	2	N	-0-			-0-
12	5053	X	4093	-0-	-960	-0-	657	1	3436	2	N	-0-			-0-
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	559	1	5007	2	N	-0-			-0-
02	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	479	1	4374	2	N	-0-			-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	553	1	4224	2	N	-0-			-0-
04	4890	X	4239	-0-	-651	-0-	543	1	3696	2	N	-0-			-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	7376	2			N	-0-			-0-
12	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	7408	2			N	-0-			-0-
01	6882	X	6876	-0-	-6	-0-	6876	2			N	-0-			-0-
02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	2			N	-0-			-0-
03	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	7284	2			N	-0-			-0-
04	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	2			N	-0-			-0-

FEDERAL WELL #: C 2H RRCID -> 263475 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7126 - 9918

11	7200	X	4134	-0-	-3066	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
12	7440	X	6100	-0-	-1340	-0-	6100	2			N	-0-			-0-
01	7440	X	6978	-0-	-462	-0-	6978	2			N	-0-			-0-
02	6720	X	5600	-0-	-1120	-0-	5600	2			N	-0-			-0-
03	7440	X	6419	-0-	-1021	-0-	6419	2			N	-0-			-0-
04	6750	X	6037	-0-	-713	-0-	6037	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 263482 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					9
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					9
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					9
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263487 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7182 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			Y	-0-					-0-
12	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	4353	2			Y	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			Y	-0-					-0-
03	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4286	-0-	-154	-0-	4286	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263488 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7107 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2604	-0-	-786	-0-	6	1	2598	2	Y	-0-					-0-
12	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	9	1	3272	2	Y	-0-					-0-
01	2604	X	2386	-0-	-218	-0-	64	1	2322	2	Y	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-
03	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			Y	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263489 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8026 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3075	-0-	-1995	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3076	-0-	-2163	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4420	-0-	-819	-0-	4420	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3520	-0-	-260	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263490 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6983 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2717	-0-	-583	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2586	-0-	-731	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2344	-0-	-484	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2589	-0-	-141	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2892	-0-	-18	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
01	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3186	-0-	-131	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2713	-0-	-497	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263492 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6902 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3097	-0-	-592	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3165	-0-	-167	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3207	-0-	-393	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4555	-0-	-725	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
12	5394	X	4040	-0-	-1354	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4277	-0-	-993	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3861	-0-	-731	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4473	-0-	-87	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 12/21/2022 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5320	-0-	-470	-0-	5320	2			Y	-0-					20
12	5983	X	5475	-0-	-508	-0-	5467	2	8	9	Y	7	22	1			5
01	5983	X	5296	-0-	-687	-0-	5296	2			Y	-0-	5	1			-0-
02	5152	X	4802	-0-	-350	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
03	5487	X	5423	-0-	-64	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	5023	-0-	-287	-0-	5023	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5519	-0-	-481	-0-	232	1	5287	2	Y	-0-					20
12	6510	X	5432	-0-	-1078	-0-	209	1	5223	2	Y	-0-					20
01	6510	X	5263	-0-	-1247	-0-	172	1	5091	2	Y	-0-					20
02	5880	X	4566	-0-	-1314	-0-	147	1	4419	2	Y	-0-					20
03	5828	X	5141	-0-	-687	-0-	180	1	4961	2	Y	-0-					20
04	5520	X	5043	-0-	-477	-0-	172	1	4871	2	Y	-0-					20

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 12/09/2022 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7219 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	1126	-0-	-1394	-0-	351	1	775	2	N	-0-					-0-
12	2511	N	1343	-0-	-1168	-0-	362	1	981	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	419	1	2340	2	N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	358	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	368	1	1950	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	2500	-0-	-20	-0-	325	1	2175	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2			Y	-0-					5
12	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			Y	-0-					5
01	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	6581	2			Y	-0-					5
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					5
03	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	6406	2			Y	-0-					5
04	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			Y	-0-					5

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
12	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5680	-0-	-24	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5347	-0-	-173	-0-	5347	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263682 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6758 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 263712 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8137 - 10232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	1450	-0-	-2420	-0-	209	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	1800	-0-	-1951	-0-	263	1	1537	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	493	-0-	-2669	-0-	493	1			N	-0-					-0-
02	2716	X	850	-0-	-1866	-0-	464	1	386	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	234	1	2320	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	917	-0-	-823	-0-	397	1	520	2	N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 13H RRCID -> 263768 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7041 - 8395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263792 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7961 - 11921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	602	-0-	-2518	-0-	286	1	316	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	300	-0-	-4443	-0-	300	1			N	-0-					-0-
01	4867	X	2250	-0-	-2617	-0-	246	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3713	-0-	-683	-0-	222	1	3491	2	N	-0-					-0-
03	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	146	1	5006	2	N	-0-					-0-
04	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	138	1	4865	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 263877 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7001 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					4
12	4402	X	4392	-0-	-10	-0-	4392	2			Y	-0-					4
01	4402	X	4243	-0-	-159	-0-	4243	2			Y	-0-					4
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	3725	2			Y	-0-					4
03	4464	X	4274	-0-	-190	-0-	4274	2			Y	-0-					4
04	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3935	2			Y	-0-					4

R E PETTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263895 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7208 - 10170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			Y	-0-					17
12	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			Y	-0-					17
01	4991	X	4572	-0-	-419	-0-	4572	2			Y	-0-					17
02	4508	X	4061	-0-	-447	-0-	4061	2			Y	-0-					17
03	4991	X	4342	-0-	-649	-0-	4322	2	20	9	Y	18	33	1			2
04	4830	X	3801	-0-	-1029	-0-	3801	2			Y	-0-	2	1			-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	628	1	1934	2	Y	-0-					31
12	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	651	1	1767	2	Y	-0-					31
01	2976	X	642	-0-	-2334	-0-	562	1	80	2	Y	-0-					31
02	2688	X	552	-0-	-2136	-0-	552	1			Y	-0-					31
03	2976	X	627	-0-	-2349	-0-	627	1			Y	-0-					31
04	2550	X	596	-0-	-1954	-0-	596	1			Y	-0-					31

R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			Y	-0-					25
12	5611	X	5537	-0-	-74	-0-	5537	2			Y	-0-					25
01	5828	X	5426	-0-	-402	-0-	5426	2			Y	-0-					25
02	5264	X	4299	-0-	-965	-0-	4299	2			Y	-0-					25
03	5828	X	5339	-0-	-489	-0-	5339	2			Y	-0-					25
04	5550	X	5043	-0-	-507	-0-	5043	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	369	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	99	-0-	-231	-0-	99	1			N	-0-					-0-
12	372	N	203	-0-	-169	-0-	203	1			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	1			N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	269	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	368	1	4502	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4622	-0-	1622	3392	359	1	4263	2	N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	851	1	2184	2	N	-0-					-0-
12	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	855	1	3060	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	3990	-0-	-598	-0-	861	1	3129	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3210	-0-	-934	-0-	801	1	2409	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3919	-0-	-669	-0-	881	1	3038	2	N	-0-					-0-
04	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	854	1	3739	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	171	1	3502	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	177	1	3604	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	3623	-0-	-159	-0-	165	1	3458	2	N	-0-					-0-
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	151	1	3412	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	158	1	3477	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3472	-0-	-188	-0-	139	1	3333	2	N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 264036 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8295 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5814	-0-	-816	-0-	402	1	5412	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	5974	-0-	-598	-0-	414	1	5560	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	5156	-0-	-1416	-0-	548	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5378	-0-	-446	-0-	498	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5740	-0-	-491	-0-	436	1	5304	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5776	-0-	-44	-0-	260	1	5516	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3816	-0-	-54	-0-	166	1	3650	2	Y	-0-					-0-
12	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	189	1	3230	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3785	-0-	-214	-0-	244	1	3541	2	Y	-0-					-0-
02	3556	X	2460	-0-	-1096	-0-	244	1	2216	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	2898	-0-	-1039	-0-	23	1	2875	2	Y	-0-					-0-
04	3810	X	2995	-0-	-815	-0-	1	1	2994	2	Y	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	640	1	1452	2	Y	-0-					-0-
12	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	641	1	1933	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3676	-0-	576	576	530	1	3146	2	Y	-0-					-0-
02	2743	N	2167	-0-	-576	-0-	514	1	1653	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	1475	-0-	-788	-0-	815	1	660	2	Y	-0-					-0-
04	2190	X	1440	-0-	-750	-0-	811	1	629	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957																	
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 9155																	
11	4590	X	4530	-0-	-60	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			Y	-0-					-0-
01	4743	X	4701	-0-	-42	-0-	4701	2			Y	-0-					-0-
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					-0-
04	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-
EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484																	
11	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	411	1	6490	2	N	-0-					-0-
12	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	416	1	6194	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	381	1	5235	2	N	-0-					-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	361	1	6017	2	N	-0-					-0-
03	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	544	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	416	1	6611	2	N	-0-					-0-
EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389																	
11	4470	X	3817	-0-	-653	-0-	3817	2			Y	-0-					-0-
12	4619	X	3763	-0-	-856	-0-	3763	2			Y	-0-					-0-
01	4185	X	3643	-0-	-542	-0-	3643	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	3408	-0-	-288	-0-	3408	2			Y	-0-					-0-
03	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					-0-
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
HUGH WHITE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 264052 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7456 - 9728																	
11	6030	X	5993	-0-	-37	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	6018	-0-	-89	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5257	-0-	-343	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5680	-0-	-520	-0-	5680	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5681	-0-	-319	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
JOHNSON RANCH WELL #: E 6H RRCID -> 264072 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7060 - 11970																	
11	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8309	2			Y	-0-					7
12	8494	X	8297	-0-	-197	-0-	8297	2			Y	-0-					7
01	8494	X	8099	-0-	-395	-0-	8099	2			Y	-0-					7
02	7756	X	7221	-0-	-535	-0-	7221	2			Y	-0-					7
03	8587	X	7805	-0-	-782	-0-	7805	2			Y	-0-					7
04	8310	X	7183	-0-	-1127	-0-	7183	2			Y	-0-					7
TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264077 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7017 - 9277																	
11	2220	X	775	-0-	-1445	-0-	118	1	657	2	N	-0-					-0-
12	2232	X	2042	-0-	-190	-0-	178	1	1864	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	1896	-0-	-212	-0-	213	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	183	1	1733	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	203	1	2432	2	N	-0-					-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	187	1	1773	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264078 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7017 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1577	-0-	-4	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1400	-0-	-196	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1315	-0-	-275	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264098 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7229 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	240	1	4075	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	3458	-0-	-851	-0-	211	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3951	-0-	-358	-0-	246	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	1681	-0-	-2211	-0-	343	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	2886	-0-	-1423	-0-	386	1	2500	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2841	-0-	-1329	-0-	398	1	2443	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264099 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7186 - 9651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3774	-0-	-156	-0-	3774	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264100 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7003 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			Y	-0-					-0-
01	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2899	-0-	-181	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2871	-0-	-539	-0-	2871	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	2539	-0-	-761	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264101 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7680 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3709	-0-	-161	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3809	-0-	-97	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
02	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3576	-0-	-361	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3634	-0-	-176	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264107 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7183 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	461	1	5958	2	N	-0-					-0-
12	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	421	1	5039	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	2063	-0-	-2525	-0-	377	1	1686	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5220	-0-	-380	-0-	397	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5759	-0-	-441	-0-	501	1	5258	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	515	1	4735	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264110 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8233 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	642	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	795	1	3153	2	N	-0-					-0-
01	789	X	789	-0-	-0-	-0-	789	1			N	-0-					-0-
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	690	1	78	2	N	-0-					-0-
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	1			N	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	795	1	593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264111 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7222 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4896	-0-	-33	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4364	-0-	-116	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4264	-0-	-656	-0-	4264	2			N	-0-					-0-

MC ESTATES UNIT WELL #: 2D RRCID -> 264216 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7071 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		44	-0-	44	44	44	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		333	-0-	333	377	333	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		581	-0-	581	958	137	1	444	2	N	-0-					-0-
02	2041	X	1083	-0-	-958	-0-	562	1	521	2	N	-0-					-0-
03	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	488	1	527	2	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	531	1	536	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 264222 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8353 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3736	-0-	-674	-0-	214	1	3522	2	N	-0-					-0-
12	4557	X	1657	-0-	-2900	-0-	307	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	126	1	4178	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3056	-0-	-556	-0-	47	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3908	-0-	-91	-0-	200	1	3708	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3457	-0-	-713	-0-	141	1	3316	2	N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 264223 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 8201 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3710	-0-	-220	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3445	-0-	-399	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3242	-0-	-478	-0-	3242	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	9027	-0-	-3	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
12	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9247	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	8938	-0-	-362	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7876	-0-	-552	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8872	-0-	-459	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	8408	-0-	-622	-0-	8408	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 6H RRCID -> 264225 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7391 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	10084	-0-	-1556	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	11125	-0-	-252	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10413	-0-	-964	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9166	-0-	-942	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	10595	-0-	-534	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10362	-0-	-408	-0-	10362	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264257 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7621 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	12545	-0-	-85	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
12	13995	X	13995	-0-	-0-	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
01	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	13473	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11691	-0-	-69	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12981	-0-	-1000	-0-	12981	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12940	-0-	-590	-0-	12940	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264322 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7239 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	1374	-0-	-1866	-0-	361	1	1013	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3149	-0-	-385	-0-	358	1	2791	2	N	-0-			-0-
01	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	319	1	2739	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	2140	-0-	-1052	-0-	270	1	1870	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	318	1	2298	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	1775	-0-	-1285	-0-	320	1	1455	2	N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264394 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6967 - 9392

11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-			-0-
12	2542	X	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			Y	-0-			-0-
01	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			Y	-0-			-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			Y	-0-			-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	2			Y	-0-			-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			Y	-0-			-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 264395 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7669 - 10053

11	5040	X	3643	-0-	-1397	-0-	3643	2			N	-0-			-0-
12	5208	X	3398	-0-	-1810	-0-	3398	2			N	-0-			-0-
01	4805	X	3334	-0-	-1471	-0-	3334	2			N	-0-			-0-
02	4340	X	2781	-0-	-1559	-0-	2781	2			N	-0-			-0-
03	4247	X	3103	-0-	-1144	-0-	3103	2			N	-0-			-0-
04	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-			-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 14H RRCID -> 264438 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 7101 - 10087

11	4320	X	4065	-0-	-255	-0-	4065	2			Y	-0-			-0-
12	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			Y	-0-			-0-
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			Y	-0-			-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			Y	-0-			-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			Y	-0-			-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			Y	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW A UNIT WELL #: 33H RRCID -> 264440 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7407 - 10293

11	6180	X	5466	-0-	-714	-0-	5466	2			N	-0-			-0-
12	6076	X	5467	-0-	-609	-0-	5467	2			N	-0-			-0-
01	5952	X	5594	-0-	-358	-0-	5594	2			N	-0-			-0-
02	5292	X	5151	-0-	-141	-0-	5151	2			N	-0-			-0-
03	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	5732	2			N	-0-			-0-
04	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 10H RRCID -> 264441 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7262 - 11802

11	14700	X	13931	-0-	-769	-0-	13931	2			N	-0-			-0-
12	15035	X	14129	-0-	-906	-0-	14129	2			N	-0-			-0-
01	14911	X	14194	-0-	-717	-0-	14194	2			N	-0-			-0-
02	13384	X	12570	-0-	-814	-0-	12570	2			N	-0-			-0-
03	14756	X	14018	-0-	-738	-0-	14018	2			N	-0-			-0-
04	13920	X	13626	-0-	-294	-0-	13626	2			N	-0-			-0-

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 264442 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7665 - 10050

11	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-			-0-
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-			-0-
01	6200	X	6195	-0-	-5	-0-	6195	2			N	-0-			-0-
02	5684	X	5040	-0-	-644	-0-	5040	2			N	-0-			-0-
03	6293	X	5733	-0-	-560	-0-	5733	2			N	-0-			-0-
04	6090	X	5262	-0-	-828	-0-	5262	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264448 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7367 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4283	-0-	-37	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4138	-0-	-202	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4230	-0-	-234	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3961	-0-	-71	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4231	-0-	-59	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 16H RRCID -> 264484 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7465 - 9105

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264743 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6993 - 9729

11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	279	1	2818	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3166	-0-	66	66	289	1	2877	2	N	-0-					-0-
01	2790	N	2585	-0-	-205	-0-	281	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2589	-0-	-71	-0-	276	1	2313	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	339	1	2979	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	340	1	2581	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 264744 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7182 - 9320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7562 - 12380

11	8100	X	4458	-0-	-3642	-0-	285	1	4173	2	N	-0-					-0-
12	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	360	1	7480	2	N	-0-					-0-
01	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	318	1	6134	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	6069	-0-	-63	-0-	357	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7713	-0-	-130	-0-	434	1	7279	2	N	-0-					-0-
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	410	1	7894	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 9958

11	3930	X	3723	-0-	-207	-0-	116	1	3607	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	4002	-0-	-28	-0-	93	1	3909	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2942	-0-	-1212	-0-	283	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3673	-0-	-79	-0-	239	1	3434	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3623	-0-	-531	-0-	222	1	3401	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3444	-0-	-426	-0-	200	1	3244	2	N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 10152

11	2580	X	2352	-0-	-228	-0-	538	1	1814	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	990	-0-	-1676	-0-	445	1	545	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	907	-0-	-1759	-0-	451	1	456	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	753	-0-	-1431	-0-	430	1	323	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	900	-0-	-1518	-0-	484	1	416	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	596	-0-	-1744	-0-	405	1	191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5056	-0-	-854	-0-	252	1	4804	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5199	-0-	-908	-0-	311	1	4888	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5404	-0-	-703	-0-	287	1	5117	2	N	-0-					-0-
02	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	272	1	4948	2	N	-0-					-0-
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	291	1	5666	2	N	-0-					-0-
04	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	193	1	5643	2	N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10530	X	6980	-0-	-3550	-0-	1181	1	5799	2	N	-0-					-0-
12	10881	X	3176	-0-	-7705	-0-	1219	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	3341	-0-	-5029	-0-	1133	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6036	-0-	-1524	-0-	890	1	5146	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6635	-0-	-588	-0-	1221	1	5414	2	N	-0-					-0-
04	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	575	1	6513	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	2693	-0-	-1207	-0-	106	1	2587	2	N	-0-					-0-
12	4030	X	2733	-0-	-1297	-0-	72	1	2661	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2570	-0-	-1367	-0-	84	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2142	-0-	-574	-0-	101	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2644	-0-	-208	-0-	69	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	80	1	3210	2	N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3435	-0-	-495	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3068	-0-	-993	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3051	-0-	-793	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3267	-0-	-298	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14400	X	13416	-0-	-984	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
12	14880	X	13912	-0-	-968	-0-	13912	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	13689	-0-	-881	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	12769	-0-	-27	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13924	-0-	-243	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	13440	-0-	-30	-0-	13440	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	3445	-0-	-2075	-0-	163	1	3282	2	N	-0-					-0-
12	5704	X	4393	-0-	-1311	-0-	165	1	4228	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4075	-0-	-1474	-0-	210	1	3865	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3332	-0-	-1456	-0-	250	1	3082	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4113	-0-	-754	-0-	254	1	3859	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4092	-0-	-168	-0-	222	1	3870	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3064	-0-	-326	-0-	514	1	2550	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	2306	-0-	-1197	-0-	256	1	2050	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	1248	-0-	-2255	-0-	156	1	1092	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	862	-0-	-2078	-0-	122	1	740	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	1566	-0-	-1596	-0-	166	1	1400	2	N	-0-					-0-
04	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	205	1	3331	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	163	1	2549	2	N	-0-					-0-
12	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	148	1	2500	2	N	-0-					-0-
01	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	127	1	2275	2	N	-0-					-0-
02	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	169	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	158	1	1999	2	N	-0-					-0-
04	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	177	1	1991	2	N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

11	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	1			N	-0-					-0-
12	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	1			N	-0-					-0-
01	650	X	650	-0-	-0-	-0-	650	1			N	-0-					-0-
02	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	1			N	-0-					-0-
03	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-
04	979	X	979	-0-	-0-	-0-	979	1			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

11	4500	X	3076	-0-	-1424	-0-	329	1	2747	2	N	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	282	1	4631	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4091	-0-	-466	-0-	244	1	3847	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3175	-0-	-717	-0-	250	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	331	1	4296	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4252	-0-	-488	-0-	354	1	3898	2	N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 9839

11	6030	X	5848	-0-	-182	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5980	-0-	-251	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5883	-0-	-348	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST WELL #: 4H RRCID -> 264994 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6931 - 8951

11	4230	X	3964	-0-	-266	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
12	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3515	-0-	-321	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4192	-0-	-338	-0-	4192	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 9522

11	5820	X	4001	-0-	-1819	-0-	657 7	1 9	3337	2	Y	6	6	8			-0-
12	6014	X	5878	-0-	-136	-0-	797 11	1 9	5070	2	Y	10	10	8			-0-
01	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	863 6	1 9	5327	2	Y	5	5	8			-0-
02	4788	X	3997	-0-	-791	-0-	804 7	1 9	3186	2	Y	6	6	8			-0-
03	5890	X	4848	-0-	-1042	-0-	947 7	1 9	3894	2	Y	6	6	8			-0-
04	6000	X	3125	-0-	-2875	-0-	807	1	2318	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	777	1	3046	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3793	-0-	693	693	837	1	2956	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3199	-0-	99	792	775	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2832	X	2040	-0-	-792	-0-	814	1	1226	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	837	-0-	-2046	-0-	837	1			N	-0-					-0-
04	2790	X	1592	-0-	-1198	-0-	832	1	760	2	N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1891	-0-	-155	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	533	-0-	-1315	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	134	3134	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3851	-0-	-69	-0-	3851	2			N	-0-					-0-
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4365	-0-	-45	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5425	-0-	-95	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5556	-0-	-24	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4955	-0-	-113	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5396	-0-	-215	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4742	-0-	-688	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10193	-0-	-607	-0-	3	1	10190	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	9795	-0-	-1303	-0-	4	1	9791	2	N	-0-					-0-
01	10819	X	8142	-0-	-2677	-0-	90	1	8052	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	215	-0-	-9305	-0-	215	1			N	-0-					-0-
03	10540	X	2	-0-	-10538	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	10200	X	608	-0-	-9592	-0-	608	1			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3947	-0-	-733	-0-	401	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	3586	-0-	-1250	-0-	423	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	3566	-0-	-1208	-0-	458	1	3108	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3361	-0-	-727	-0-	396	1	2965	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2747	-0-	-1779	-0-	285	1	2462	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	888	-0-	-3072	-0-	396	1	492	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

LMRA WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265337 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7401 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5038	-0-	-139	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4946	-0-	-231	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4534	-0-	-142	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
03	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5796	-0-	-354	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
01	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
02	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6061	-0-	-179	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3400	-0-	-196	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3467	-0-	-191	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2943	-0-	-361	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2867	-0-	-791	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3226	-0-	-224	-0-	3226	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3217	-0-	-441	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3926	-0-	-414	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3576	-0-	-344	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3753	-0-	-587	-0-	3753	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3319	-0-	-491	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5201	-0-	-529	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5226	-0-	-695	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5430	-0-	-491	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4800	-0-	-324	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4994	-0-	-462	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	3870	-0-	-1350	-0-	306	1	3564	2	Y	-0-					14
12	4867	X	3980	-0-	-887	-0-	392	1	3588	2	Y	-0-					14
01	4805	X	4276	-0-	-529	-0-	431	1	3845	2	Y	-0-					14
02	4340	X	3551	-0-	-789	-0-	327	1	3224	2	Y	-0-					14
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	374	1	5054	2	Y	-0-					14
04	4140	X	3976	-0-	-164	-0-	417	1	3559	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

RIDDLE WELL #: B 2H RRCID -> 265614 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 9251 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-					-0-
12	4247	X	3878	-0-	-369	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
01	4309	X	4115	-0-	-194	-0-	4115	2			Y	-0-					-0-
02	3892	X	3596	-0-	-296	-0-	3596	2			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4225	-0-	-84	-0-	4225	2			Y	-0-					-0-
04	4170	X	4128	-0-	-42	-0-	4128	2			Y	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	10297	-0-	-203	-0-	10294	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	10850	X	10230	-0-	-620	-0-	10228	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	10540	X	10259	-0-	-281	-0-	10258	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	9604	X	8985	-0-	-619	-0-	8984	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	10633	X	10142	-0-	-491	-0-	10142	2			Y	-0-					-0-
*04	10290	X	9832	-0-	-458	-0-	9832	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6549 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					11
12	5518	X	5413	-0-	-105	-0-	5413	2			Y	-0-					11
01	5580	X	5370	-0-	-210	-0-	5370	2			Y	-0-					11
02	5040	X	4790	-0-	-250	-0-	4790	2			Y	-0-					11
03	5580	X	5424	-0-	-156	-0-	5424	2			Y	-0-					11
04	5370	X	5168	-0-	-202	-0-	5168	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3581	-0-	-1129	-0-	3581	2			Y	-0-					11
12	4867	X	4190	-0-	-677	-0-	4190	2			Y	-0-					11
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					11
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					11
03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-					11
04	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			Y	-0-					11

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2682	-0-	-258	-0-	2682	2			Y	-0-					3
12	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					3
01	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			Y	-0-					3
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					3
03	2914	N	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			Y	-0-					3
*04	2790	N	2649	-0-	-141	-0-	2649	2			Y	-0-					3

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5539	-0-	-251	-0-	5539	2			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5671	-0-	-312	-0-	5671	2			Y	-0-					-0-
01	5921	X	5690	-0-	-231	-0-	5690	2			Y	-0-					-0-
02	5292	X	5086	-0-	-206	-0-	5086	2			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5767	-0-	-61	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
*04	5550	X	5423	-0-	-127	-0-	5423	2			Y	-0-					-0-

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7417	2			Y	-0-	8	1			16
12	7502	X	7269	-0-	-233	-0-	7255	2	14	9	Y	13					29
01	7502	X	7349	-0-	-153	-0-	7316	2	33	9	Y	30	9	1			50
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6977	2	1	9	Y	1	22	1			29
03	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			Y	-0-					29
*04	7290	X	6956	-0-	-334	-0-	6955	2	1	9	Y	1	22	1			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MOSITES WELL #: B 3H RRCID -> 265681 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6811 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4591	-0-	-1349	-0-	540	1	4051	2	Y	-0-	8	1			16
12	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	558	1	5671	2	Y	13					29
							14	9									
01	6138	X	5614	-0-	-524	-0-	534	1	5047	2	Y	30	9	1			50
							33	9									
02	5544	X	4018	-0-	-1526	-0-	504	1	3513	2	Y	1	22	1			29
							1	9									
03	6138	X	5526	-0-	-612	-0-	558	1	4968	2	Y	-0-					29
*04	5940	X	5545	-0-	-395	-0-	540	1	5004	2	Y	1	22	1			8
							1	9									

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

11	12180	X	10793	-0-	-1387	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
12	12648	X	12262	-0-	-386	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
01	12648	X	11805	-0-	-843	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10485	-0-	-939	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11415	-0-	-1109	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9908	-0-	-1972	-0-	9908	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	60	1	6572	2	N	-0-					-0-
12	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	145	1	2372	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	138	1	2655	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3546	-0-	-150	-0-	127	1	3419	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3493	-0-	-599	-0-	111	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3062	-0-	-898	-0-	144	1	2918	2	N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	782	1	3695	2	N	-0-					-0-
12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	658	1	7508	2	N	-0-					-0-
01	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	676	1	6194	2	N	-0-					-0-
02	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	529	1	4255	2	N	-0-					-0-
03	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	606	1	5109	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	564	1	4056	2	N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

11	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			Y	-0-					8
12	5735	X	5723	-0-	-12	-0-	5723	2			Y	-0-					8
01	5828	X	5526	-0-	-302	-0-	5526	2			Y	-0-					8
02	5264	X	4774	-0-	-490	-0-	4774	2			Y	-0-					8
03	5828	X	5445	-0-	-383	-0-	5445	2			Y	-0-					8
*04	5580	X	5123	-0-	-457	-0-	5123	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	323	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5854	-0-	-222	-0-	315	1	5539	2	N	-0-					-0-
01	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	287	1	5747	2	N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	266	1	5460	2	N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	288	1	5887	2	N	-0-					-0-
04	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	275	1	5761	2	N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5494	-0-	-56	-0-	167	1	5255	2	Y	65	99	1			-0-
							72	9									
12	5735	X	4645	-0-	-1090	-0-	176	1	4469	2	Y	-0-					-0-
01	5735	X	1714	-0-	-4021	-0-	181	1	1533	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	1192	-0-	-3932	-0-	189	1	1003	2	Y	-0-					-0-
03	5673	X	78	-0-	-5595	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*04	5490	X	274	-0-	-5216	-0-	255	1	19	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3726	-0-	-444	-0-	3726	2			Y	-0-					8
12	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	3714	2			Y	-0-					8
01	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	3374	2			Y	-0-					8
02	3920	X	1507	-0-	-2413	-0-	1507	2			Y	-0-					8
03	4247	X	3042	-0-	-1205	-0-	3042	2			Y	-0-					8
*04	3720	X	2859	-0-	-861	-0-	2859	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5290	-0-	-414	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4802	-0-	-518	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5243	-0-	-647	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5014	-0-	-686	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	3993	-0-	-1887	-0-	499	1	3486	2	Y	7	7	1			35
							8	9									
12	6076	X	2756	-0-	-3320	-0-	549	1	2207	2	Y	-0-					35
01	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	523	1	3681	2	Y	-0-					35
02	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	411	1	4763	2	Y	-0-					35
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	385	1	5226	2	Y	-0-					35
04	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	357	1	5604	2	Y	-0-					35

MEACHAM WELL #: B 24H RRCID -> 265780 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7444 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	4389	-0-	-1911	-0-	388	1	4001	2	N	-0-					-0-
12	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	329	1	4170	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	3835	-0-	-2675	-0-	326	1	3509	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	1798	-0-	-2290	-0-	361	1	1437	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	2095	-0-	-2431	-0-	435	1	1660	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	2008	-0-	-2372	-0-	418	1	1590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 28H RRCID -> 265784 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7453 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4624	-0-	-686	-0-	490	1	4134	2	N	-0-			-0-
12	5487	X	2991	-0-	-2496	-0-	589	1	2402	2	N	-0-			-0-
01	5487	X	2622	-0-	-2865	-0-	537	1	2085	2	N	-0-			-0-
02	4592	X	1090	-0-	-3502	-0-	476	1	614	2	N	-0-			-0-
03	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	612	1	5401	2	N	-0-			-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	507	1	4460	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			Y	-0-			8
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-			8
01	4464	X	4330	-0-	-134	-0-	4330	2			Y	-0-			8
02	4032	X	3815	-0-	-217	-0-	3815	2			Y	-0-			8
03	4464	X	4315	-0-	-149	-0-	4315	2			Y	-0-			8
*04	4290	X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2			Y	-0-			8

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265790 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7192 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	4514	2			Y	-0-			17
12	4929	X	4713	-0-	-216	-0-	4713	2			Y	-0-			17
01	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	4777	2			Y	-0-			17
02	4396	X	4213	-0-	-183	-0-	4213	2			Y	-0-			17
03	4867	X	4630	-0-	-237	-0-	4630	2			Y	-0-			17
04	4620	X	4507	-0-	-113	-0-	4507	2			Y	-0-			17

JOHNSON RANCH WELL #: I 9H RRCID -> 265791 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6967 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2665	2			Y	-0-			8
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-			8
01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			Y	-0-			8
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2			Y	-0-			8
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-			8
*04	3300	X	2981	-0-	-319	-0-	2981	2			Y	-0-			8

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10631	-0-	-709	-0-	10631	2			N	-0-			-0-
12	11718	X	11350	-0-	-368	-0-	11350	2			N	-0-			-0-
01	11687	X	11331	-0-	-356	-0-	11331	2			N	-0-			-0-
02	10416	X	9897	-0-	-519	-0-	9897	2			N	-0-			-0-
03	11346	X	10900	-0-	-446	-0-	10900	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	10538	-0-	-442	-0-	10538	2			N	-0-			-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265793 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 9450 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	6008	-0-	-142	-0-	6008	2			N	-0-			-0-
12	6355	X	5163	-0-	-1192	-0-	5163	2			N	-0-			-0-
01	6324	X	5297	-0-	-1027	-0-	5297	2			N	-0-			-0-
02	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	6144	2			N	-0-			-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-			-0-
04	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-			-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

BARBER W UNIT WELL #: N 8H RRCID -> 265796 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6759 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6726	-0-	-264	-0-	6726	2			Y	-0-					67
12	7223	X	6906	-0-	-317	-0-	6906	2			Y	-0-					67
01	7223	X	6876	-0-	-347	-0-	6876	2			Y	-0-					67
02	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-					67
03	7068	X	7013	-0-	-55	-0-	7013	2			Y	-0-					67
04	6720	X	6632	-0-	-88	-0-	6632	2			Y	-0-					67

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	226	1	4571	2	N	-0-					-0-
12	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	224	1	4217	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	262	1	3748	2	N	-0-					-0-
02	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	222	1	3631	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3865	-0-	-289	-0-	238	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3701	-0-	-319	-0-	237	1	3464	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 23H RRCID -> 265798 COMPL. DATE 12/19/2023 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7418 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	342	1	2215	2	N	-0-					-0-
12	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	356	1	2245	2	N	-0-					-0-
01	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	335	1	2521	2	N	-0-					-0-
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	300	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	312	1	2180	2	N	-0-					-0-
04	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	384	1	2528	2	N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: B 22H RRCID -> 265800 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7420 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265801 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8645 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2942	-0-	-478	-0-	258	1	2684	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2591	-0-	-943	-0-	267	1	2324	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	1159	-0-	-2375	-0-	267	1	892	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1219	-0-	-1805	-0-	241	1	978	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1266	-0-	-1989	-0-	267	1	999	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	258	1	2712	2	N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265803 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7481 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5324	-0-	-473	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4251	-0-	-1639	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3955	-0-	-1365	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4445	-0-	-1445	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4568	-0-	-1012	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3817	-0-	-713	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4156	-0-	-463	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3956	-0-	-663	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3363	-0-	-193	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3841	-0-	-313	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3699	-0-	-321	-0-	3699	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265806 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7556 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3775	-0-	-1055	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3619	-0-	-1372	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
01	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
02	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
03	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4361	-0-	-199	-0-	4361	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7967 - 11354

11	9000	X	8737	-0-	-263	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8890	-0-	-534	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
01	9424	X	8991	-0-	-433	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8111	-0-	-401	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8872	-0-	-428	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8484	-0-	-246	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6759 - 9211

11	210	N	51	-0-	-159	-0-	51	1			Y	-0-					8
12	310	N	28	-0-	-282	-0-	28	1			Y	-0-					8
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					8
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	1			Y	-0-					8
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	1			Y	-0-					8
*04	390	N	158	-0-	-232	-0-	158	2			Y	-0-					8

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK V UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 265980 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6830 - 9532

11	3540	X	1716	-0-	-1824	-0-	1184	1	530	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	3658	X	3121	-0-	-537	-0-	1223	1	1894	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1223	1	2928	2	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
02	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	1105	1	2442	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	1216	1	2284	2	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3164	-0-	-376	-0-	1184	1	1980	2	Y	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

11	8310	X	7724	-0-	-586	-0-	158	1	7566	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	8272	-0-	-191	-0-	203	1	8069	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	6922	-0-	-1262	-0-	241	1	6681	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7080	-0-	-312	-0-	221	1	6859	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7139	-0-	-1138	-0-	214	1	6925	2	N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	210	1	8024	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	6174	-0-	-156	-0-	6174	2			Y	-0-					-0-
12	6541	X	5932	-0-	-609	-0-	5932	2			Y	-0-					-0-
01	6541	X	5974	-0-	-567	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
02	5796	X	5176	-0-	-620	-0-	5176	2			Y	-0-					-0-
03	6386	X	3683	-0-	-2703	-0-	3683	2			Y	-0-					-0-
04	6180	X	5992	-0-	-188	-0-	5992	2			Y	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	755	1	8	9	Y	7	7	1			35
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	1			Y	-0-					35
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	1			Y	-0-					35
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	1			Y	-0-					35
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	1			Y	-0-					35
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	1			Y	-0-					35

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 04/14/2023 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
01	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	2			N	-0-					-0-
02	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
04	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
02	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
04	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6986	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
01	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
04	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
12	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
01	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
02	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	166	1	4794	2	N	-0-					-0-
12	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	177	1	5026	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4728	-0-	-449	-0-	166	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	150	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4943	-0-	-234	-0-	175	1	4768	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	4286	-0-	-724	-0-	183	1	4103	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3923	-0-	-457	-0-	299	1	3624	2	N	-0-					-0-
12	4526	X	4042	-0-	-484	-0-	318	1	3724	2	N	-0-					-0-
01	4526	X	3361	-0-	-1165	-0-	322	1	3039	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3215	-0-	-873	-0-	268	1	2947	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3753	-0-	-339	-0-	306	1	3447	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3370	-0-	-560	-0-	297	1	3073	2	N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

11	4020	X	3619	-0-	-401	-0-	281	1	3338	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	4516	-0-	-103	-0-	319	1	4197	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3785	-0-	-834	-0-	305	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	287	1	3980	2	N	-0-					-0-
03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	296	1	5351	2	N	-0-					-0-
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	287	1	4994	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266085 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 8008 - 10308

11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	26	1	5925	2	N	-0-					-0-
12	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	148	1	6193	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	154	1	5211	2	N	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	72	1	5272	2	N	-0-					-0-
03	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	82	1	6109	2	N	-0-					-0-
04	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	81	1	5845	2	N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266089 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7654 - 11232

11	8550	X	8020	-0-	-530	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8450	-0-	-354	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8237	-0-	-567	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7382	-0-	-318	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8204	-0-	-259	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7868	-0-	-322	-0-	7868	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266091 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7862 - 11346

11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	922	1	5542	2	N	-0-					-0-
12	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	904	1	4949	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	2897	-0-	-2528	-0-	762	1	2135	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	3180	-0-	-1720	-0-	934	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	4876	-0-	-549	-0-	956	1	3920	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4232	-0-	-1018	-0-	905	1	3327	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266092 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7724 - 10310

11	3120	X	1990	-0-	-1130	-0-	444	1	1546	2	N	-0-					-0-
12	3224	X	2476	-0-	-748	-0-	469	1	2007	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	2513	-0-	-711	-0-	469	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	1633	-0-	-1027	-0-	418	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2460	-0-	-20	-0-	482	1	1978	2	N	-0-					-0-
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	465	1	2554	2	N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 10288

11	5190	X	4818	-0-	-372	-0-	87	1	4731	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4503	-0-	-333	-0-	87	1	4416	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	4082	-0-	-661	-0-	88	1	3994	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4420	-0-	-88	-0-	47	1	4373	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4935	-0-	-56	-0-	75	1	4860	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4810	-0-	-20	-0-	62	1	4748	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4506	-0-	-204	-0-	164	1	4262	2	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
12	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	196	1	4809	2	Y	-0-					-0-
01	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	219	1	4938	2	Y	-0-					-0-
02	4200	X	4077	-0-	-123	-0-	176	1	3901	2	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4846	-0-	-145	-0-	194	1	4652	2	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4356	-0-	-624	-0-	185	1	4171	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5457	-0-	-93	-0-	5457	2			Y	-0-					7
12	5766	X	5686	-0-	-80	-0-	5579	2	107	9	Y	97	85	1			19
01	5766	X	5513	-0-	-253	-0-	5513	2			Y	-0-	19	1			-0-
02	5208	X	4937	-0-	-271	-0-	4937	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	5425	-0-	-248	-0-	5425	2			Y	-0-					-0-
*04	5490	X	5213	-0-	-277	-0-	5213	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 8385 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8531 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	367	1	2663	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	3012	-0-	-119	-0-	350	1	2662	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	2651	-0-	-480	-0-	354	1	2297	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2609	-0-	-219	-0-	339	1	2270	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2734	-0-	-397	-0-	426	1	2308	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1988	-0-	-1042	-0-	364	1	1624	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9718 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	507	1	4177	2	N	-0-					-0-
12	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	567	1	5027	2	N	-0-					-0-
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	595	1	3746	2	N	-0-					-0-
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	509	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	545	1	3837	2	N	-0-					-0-
04	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	496	1	3455	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7270 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11381	X	11381	-0-	-0-	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
12	11222	X	11053	-0-	-169	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
01	11222	X	9248	-0-	-1974	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8709	-0-	-1427	-0-	8709	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8863	-0-	-2359	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	8127	-0-	-2733	-0-	8127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7178 - 11066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9284	-0-	-586	-0-	9284	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	9395	-0-	-804	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9387	-0-	-161	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8335	-0-	-317	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9217	-0-	-362	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8862	-0-	-408	-0-	8862	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7114 - 12780

11	7770	X	7434	-0-	-336	-0-	317	1	7117	2	N	-0-					-0-
12	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	330	1	8104	2	N	-0-					-0-
01	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	290	1	8456	2	N	-0-					-0-
02	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	238	1	7898	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6870	-0-	-1562	-0-	276	1	6594	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	6785	-0-	-1585	-0-	231	1	6554	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 8252 - 12641

11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	660	1	590	2	N	-0-					-0-
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	711	1	1353	2	N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	743	1	1729	2	N	-0-					-0-
02	924	N	717	-0-	-207	-0-	717	1			N	-0-					-0-
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	759	1			N	-0-					-0-
04	990	N	833	-0-	-157	-0-	833	1			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7246 - 11860

11	5670	X	2951	-0-	-2719	-0-	547	1	2404	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5527	-0-	-146	-0-	576	1	4951	2	N	-0-					-0-
01	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	444	1	5641	2	N	-0-					-0-
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	474	1	4744	2	N	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	506	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5572	-0-	-308	-0-	483	1	5089	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8018 - 10403

11	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	322	1	3834	2	N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	327	1	4855	2	N	-0-					-0-
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	462	1	5035	2	N	-0-					-0-
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	336	1	4014	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3370	-0-	-1807	-0-	440	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	471	-0-	-4839	-0-	471	1			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 8361 - 13360

11	5490	X	1284	-0-	-4206	-0-	339	1	945	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	2585	-0-	-2499	-0-	322	1	2263	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3446	-0-	-1638	-0-	342	1	3104	2	N	-0-					-0-
02	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	222	1	4206	2	N	-0-					-0-
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	142	1	5539	2	N	-0-					-0-
04	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	185	1	5119	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7805 - 11693

11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	406	1	3859	2	N	-0-					-0-
12	4402	X	3519	-0-	-883	-0-	405	1	3114	2	N	-0-					-0-
01	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	410	1	5378	2	N	-0-					-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	332	1	4268	2	N	-0-					-0-
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	324	1	4530	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	316	1	4099	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7851 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
01	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	6837	2			N	-0-					-0-
02	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6167	-0-	-463	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7261 - 13402

11	11370	X	11188	-0-	-182	-0-	11188	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	11648	-0-	-101	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	11530	-0-	-219	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9832	-0-	-780	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	11026	-0-	-723	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10549	-0-	-731	-0-	10549	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 8303 - 13302

11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
12	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8243	-0-	-189	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6846	-0-	-770	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7210	-0-	-1222	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6936	-0-	-1044	-0-	6936	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 3938 PERF. 7212 - 11996

11	10140	X	6365	-0-	-3775	-0-	236	1	6129	2	N	-0-					-0-
12	10478	X	5815	-0-	-4663	-0-	303	1	5512	2	N	-0-					-0-
01	10478	X	8843	-0-	-1635	-0-	266	1	8577	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7034	-0-	-2038	-0-	331	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	245	1	9832	2	N	-0-					-0-
04	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	231	1	8757	2	N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7457 - 12937

11	7410	X	4256	-0-	-3154	-0-	607	1	3649	2	N	-0-					-0-
12	7192	X	4670	-0-	-2522	-0-	638	1	4032	2	N	-0-					-0-
01	8370	X	7760	-0-	-610	-0-	310	1	7450	2	N	-0-					-0-
02	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	314	1	7875	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	8123	-0-	-247	-0-	332	1	7791	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	6814	-0-	-686	-0-	358	1	6456	2	N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 9336 - 14095

11	2520	X	1834	-0-	-686	-0-	711	1	1123	2	N	-0-					-0-
12	2604	X	2481	-0-	-123	-0-	714	1	1767	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	2063	-0-	-541	-0-	703	1	1360	2	N	-0-					-0-
02	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	626	1	2309	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	723	1	1529	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1634	-0-	-766	-0-	704	1	930	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8053 - 11030

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
12	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
01	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8699	-0-	-541	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9153	-0-	-1077	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8931	-0-	-969	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7101 - 9717

11	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	5	1	6360	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5561	-0-	-546	-0-	66	1	5495	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	6090	-0-	-17	-0-	28	1	6062	2	N	-0-					-0-
02	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5	1	5653	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	6031	-0-	-76	-0-	11	1	6020	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5584	-0-	-326	-0-	11	1	5573	2	N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 8034 - 11176

11	5400	X	4661	-0-	-739	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5414	-0-	-166	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5359	-0-	-66	-0-	5359	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4778	-0-	-532	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

11	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	2			N	-0-					-0-
12	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	9831	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7199	-0-	-1901	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9116	-0-	-1021	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8729	-0-	-1081	-0-	8729	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 9049 - 12737

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

11	4320	X	2367	-0-	-1953	-0-	604 11	1 9	1752	2	Y	10	10	1			49
12	4464	X	688	-0-	-3776	-0-	688	1			Y	-0-					49
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	693	1	2510	2	Y	-0-					49
02	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	593	1	3663	2	Y	-0-					49
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	651	1	4375	2	Y	-0-					49
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	635	1	4225	2	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 8805 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8059	-0-	-641	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8637	-0-	-12	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8943	-0-	-450	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7960	-0-	-1433	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8366	-0-	-274	-0-	8366	2			N	-0-					-0-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7986 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3699	-0-	-393	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3549	-0-	-411	-0-	3549	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE G WELL #: 31H RRCID -> 267892 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7223 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	2			N	-0-					-0-
12	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
01	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	10998	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9200	-0-	-852	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10108	-0-	-1052	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9881	-0-	-919	-0-	9881	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7179 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	7857	-0-	-2463	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	8453	-0-	-1684	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	8711	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6928	-0-	-408	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7808	-0-	-655	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	7604	-0-	-826	-0-	7604	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7165 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4183	-0-	-377	-0-	516	1	3667	2	N	-0-					-0-
12	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	594	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4898	-0-	-279	-0-	517	1	4381	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3812	-0-	-864	-0-	448	1	3364	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4647	-0-	-530	-0-	482	1	4165	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4423	-0-	-317	-0-	416	1	4007	2	N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7009 - 9309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4071	-0-	-759	-0-	435	1	3636	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	405	1	4404	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3986	-0-	-757	-0-	434	1	3552	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3395	-0-	-413	-0-	441	1	2954	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3928	-0-	-877	-0-	501	1	3427	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3632	-0-	-1018	-0-	548	1	3084	2	N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	2853	-0-	-4497	-0-	481	1	2372	2	N	-0-					-0-
12	9889	X	3697	-0-	-6192	-0-	562	1	3135	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	2280	-0-	-7609	-0-	562	1	1718	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	2621	-0-	-6311	-0-	460	1	2161	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	3374	-0-	-6515	-0-	478	1	2896	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	1123	-0-	-8447	-0-	479	1	644	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

11	4470	X	4433	-0-	-37	-0-	4433	2			Y	-0-					-0-
12	4588	X	4474	-0-	-114	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
01	4588	X	4529	-0-	-59	-0-	4529	2			Y	-0-					-0-
02	4144	X	4000	-0-	-144	-0-	4000	2			Y	-0-					-0-
03	4588	X	4387	-0-	-201	-0-	4387	2			Y	-0-					-0-
04	4440	X	4239	-0-	-201	-0-	4239	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7238 - 11246

11	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
12	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6006	-0-	-1470	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6471	-0-	-1806	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6594	-0-	-1416	-0-	6594	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7248 - 10132

11	9000	X	7111	-0-	-1889	-0-	7111	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	7914	-0-	-797	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
01	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6519	-0-	-117	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7005	-0-	-900	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7064	-0-	-826	-0-	7064	2			N	-0-					-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 9722 - 13569

11	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	2			N	-0-					-0-
12	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
01	19640	X	19640	-0-	-0-	-0-	19640	2			N	-0-					-0-
02	16782	X	16782	-0-	-0-	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	18696	-0-	-1547	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	17120	-0-	-2470	-0-	17120	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 10856

11	7500	X	6194	-0-	-1306	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	6306	-0-	-1444	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	5682	-0-	-1107	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5013	-0-	-1119	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5825	-0-	-561	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5321	-0-	-859	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 10602

11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	116	1	3897	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	1587	-0-	-3993	-0-	219	1	1368	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	4217	-0-	-1890	-0-	189	1	4028	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5379	-0-	-137	-0-	181	1	5198	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5882	-0-	-225	-0-	186	1	5696	2	N	-0-					-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	187	1	5230	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 01/23/2023 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8557 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
12	13345	X	13345	-0-	-0-	-0-	13345	2			N	-0-					-0-
01	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
02	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
03	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
04	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11510	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7323 - 11161

11	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-
12	8029	X	7543	-0-	-486	-0-	7543	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6774	-0-	-1255	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6325	-0-	-927	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6646	-0-	-1383	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6610	-0-	-1160	-0-	6610	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 9324

11	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	158	1	7278	2	N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	290	1	7223	2	N	-0-					-0-
01	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	393	1	6949	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	386	1	6278	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6357	-0-	-246	-0-	405	1	5952	2	N	-0-					-0-
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	424	1	6090	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7190 - 11162

11	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
12	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
01	7099	X	6461	-0-	-638	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5085	-0-	-1579	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6402	-0-	-976	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5147	-0-	-1993	-0-	5147	2			N	-0-					-0-

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 01/25/2023 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8930 - 12231

11	7080	X	6739	-0-	-341	-0-	130	1	6609	2	N	-0-					-0-
12	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	110	1	7136	2	N	-0-					-0-
01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	142	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	6010	-0-	-290	-0-	126	1	5884	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6915	-0-	-339	-0-	143	1	6772	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6503	-0-	-517	-0-	148	1	6355	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7237 - 11209

11	8010	X	7784	-0-	-226	-0-	258	1	7526	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	7445	-0-	-832	-0-	267	1	7178	2	N	-0-					-0-
01	8277	X	6877	-0-	-1400	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6252	-0-	-1224	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	5453	-0-	-2824	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	5094	-0-	-2676	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7589 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
12	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4541	-0-	-47	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3807	-0-	-589	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4149	-0-	-621	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6903 - 9063

11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3661	-0-	-90	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2862	-0-	-889	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2899	-0-	-731	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7097 - 9297

11	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
12	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5014	-0-	-82	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5409	-0-	-233	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5246	-0-	-214	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

WANN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268553 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5091 - 8859

11	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	495	1	4858	2	Y	-0-					15
12	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	524	1	5018	2	Y	-0-					15
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	518	1	4723	2	Y	-0-					15
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	378	1	3294	2	Y	-0-					15
*03	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	540	1	4721	2	Y	-0-					15
*04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	511	1	4045	2	Y	-0-					15

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7226 - 10033

11	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
12	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
02	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2			N	-0-					-0-
03	12695	X	12695	-0-	-0-	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
04	12083	X	12083	-0-	-0-	-0-	12083	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7567 - 9587

11	9229	X	9229	-0-	-0-	-0-	51	1	9178	2	N	-0-					-0-
12	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	54	1	9460	2	N	-0-					-0-
01	9331	X	8384	-0-	-947	-0-	110	1	8274	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8065	-0-	-559	-0-	65	1	8000	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8783	-0-	-765	-0-	131	1	8652	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8595	-0-	-645	-0-	107	1	8488	2	N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

11	7980	X	7770	-0-	-210	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7703	-0-	-543	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7778	-0-	-437	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	7275	-0-	-61	-0-	7275	2			N	-0-					-0-
03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
04	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7311 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6280	-0-	-20	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6601	-0-	-436	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6537	-0-	-273	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7398 - 9978

11	9870	X	9575	-0-	-295	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	9916	-0-	-779	-0-	9916	2			N	-0-					-0-
01	10695	X	10161	-0-	-534	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9030	-0-	-630	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	10045	-0-	-371	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

11	10800	X	10793	-0-	-7	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
12	11439	X	11011	-0-	-428	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
01	11439	X	10640	-0-	-799	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9297	-0-	-1035	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	10189	-0-	-1188	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9729	-0-	-1071	-0-	9729	2			N	-0-					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

11	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	8060	X	8026	-0-	-34	-0-	8025	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8277	X	8191	-0-	-86	-0-	8189	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
03	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	8561	2	40	9	Y	36	34	1			2
*04	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	8214	2			Y	-0-	2	1			-0-

SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268974 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7428 - 9868

11	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	700	1	5614	2	N	-0-					-0-
12	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	737	1	6861	2	N	-0-					-0-
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	730	1	6921	2	N	-0-					-0-
02	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	722	1	4847	2	N	-0-					-0-
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	642	1	6268	2	N	-0-					-0-
04	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	633	1	6593	2	N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 9291 - 12467

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7097 - 12491

11	8400	X	6230	-0-	-2170	-0-	207	1	6023	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	6821	-0-	-1115	-0-	212	1	6609	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	7645	-0-	-291	-0-	156	1	7489	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6699	-0-	-469	-0-	175	1	6524	2	N	-0-					-0-
03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	136	1	9555	2	N	-0-					-0-
04	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	151	1	8718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7590 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6454	-0-	-206	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6594	-0-	-288	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6488	-0-	-394	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5655	-0-	-365	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6280	-0-	-385	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6111	-0-	-339	-0-	6111	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6577 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2137	-0-	-893	-0-	946	1	1183	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
12	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	968	1	8539	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
01	3100	X	1031	-0-	-2069	-0-	977	1	54	9	Y	49	49	8			-0-
02	2520	X	2150	-0-	-370	-0-	868	1	1276	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
03	3379	X	2470	-0-	-909	-0-	958	1	1508	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
*04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	927	1	2633	2	Y	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6739 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15030	X	14443	-0-	-587	-0-	14443	2			Y	-0-					-0-
12	15531	X	14476	-0-	-1055	-0-	14476	2			Y	-0-					-0-
01	15531	X	13221	-0-	-2310	-0-	13221	2			Y	-0-					-0-
02	14028	X	12856	-0-	-1172	-0-	12856	2			Y	-0-					-0-
03	15531	X	14642	-0-	-889	-0-	14642	2			Y	-0-					-0-
04	15298	X	15298	-0-	-0-	-0-	15298	2			Y	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: B 10H RRCID -> 269324 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7077 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13860	X	13513	-0-	-347	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
12	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			N	-0-					-0-
01	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	12383	-0-	-329	-0-	12383	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13271	-0-	-1206	-0-	13271	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12775	-0-	-1355	-0-	12775	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269331 COMPL. DATE 11/29/2023 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8569 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16912	X	16912	-0-	-0-	-0-	16912	2			N	-0-					-0-
12	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
01	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	17347	2			N	-0-					-0-
02	15186	X	15186	-0-	-0-	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
03	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
04	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-

ROSE A-ROSE B UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269345 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8443 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	292	-0-	-10298	-0-	292	1			N	-0-					-0-
12	10943	X	209	-0-	-10734	-0-	209	1			N	-0-					-0-
01	10695	X	4549	-0-	-6146	-0-	263	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	3680	-0-	-3684	-0-	193	1	3487	2	N	-0-					-0-
03	9947	X	9947	-0-	-0-	-0-	88	1	9859	2	N	-0-					-0-
04	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	173	1	6617	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269410 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7373 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	4981	-0-	-2999	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	5860	-0-	-2386	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5731	-0-	-221	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4875	-0-	-333	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269514 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8583 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	287	1	4836	2	N	-0-					-0-
12	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	330	1	6168	2	N	-0-					-0-
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	355	1	4907	2	N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	300	1	3619	2	N	-0-					-0-
03	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	277	1	4908	2	N	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	286	1	4666	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 9H RRCID -> 269559 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8721 - 12489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4080	-0-	-2130	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4517	-0-	-1280	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5708	-0-	-120	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4607	-0-	-657	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
03	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5363	-0-	-157	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 3H RRCID -> 269570 COMPL. DATE 04/04/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6971 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	1			N	-0-					-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	1			N	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	1			N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	1			N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	1			N	-0-					-0-
04	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1813	1	64	2	N	-0-					-0-

ROSE B-ROSE C UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269644 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8554 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15990	X	15494	-0-	-496	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	15457	-0-	-1066	-0-	15457	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	14012	-0-	-2511	-0-	14012	2			N	-0-					-0-
02	14448	X	12756	-0-	-1692	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	12685	-0-	-3311	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	11360	-0-	-4120	-0-	11360	2			N	-0-					-0-

FORRESTER A UNIT SA WELL #: 3H RRCID -> 269646 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7861 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	7590	-0-	-390	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7650	-0-	-503	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7662	-0-	-429	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6846	-0-	-378	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7522	-0-	-321	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	7175	2			N	-0-					-0-

FEDERAL NORTH WELL #: F 4H RRCID -> 269668 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7109 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	705	1	8079	2	N	-0-					-0-
12	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	704	1	7564	2	N	-0-					-0-
01	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	681	1	7791	2	N	-0-					-0-
02	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	486	1	7487	2	N	-0-					-0-
03	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	598	1	9160	2	N	-0-					-0-
04	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	456	1	8889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

COPELAND UNIT WELL #: I 4H RRCID -> 269672 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7084 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	X	9153	-0-	-207	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9304	-0-	-244	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9260	-0-	-288	-0-	9260	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7991	-0-	-633	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9150	-0-	-398	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8599	-0-	-551	-0-	8599	2			N	-0-					-0-

QUANT-FORRESTER UNIT SA WELL #: 1H RRCID -> 269722 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8127 - 11809

11	7560	X	7262	-0-	-298	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7470	-0-	-342	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7432	-0-	-380	-0-	7432	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6634	-0-	-142	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7166	-0-	-336	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6922	-0-	-338	-0-	6922	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: I 3H RRCID -> 269784 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7527 - 8503

11	4950	X	4750	-0-	-200	-0-	258	1	4492	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4365	-0-	-874	-0-	266	1	4099	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-	266	1	3861	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3774	-0-	-958	-0-	241	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4360	-0-	-786	-0-	267	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4255	-0-	-485	-0-	258	1	3997	2	N	-0-					-0-

GAFFORD-WEATHERBY SA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269807 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8190 - 11052

11	7110	X	7102	-0-	-8	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6815	-0-	-532	-0-	6815	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6451	-0-	-896	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5905	-0-	-731	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7123	-0-	-224	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4858	-0-	-2252	-0-	4858	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269816 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8180 - 10628

11	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	342	1	4878	2	N	-0-					-0-
12	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	353	1	3620	2	N	-0-					-0-
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	353	1	4606	2	N	-0-					-0-
02	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	319	1	4132	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3260	-0-	-615	-0-	353	1	2907	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	342	1	4129	2	N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 3H RRCID -> 269822 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6939 - 8833

11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					13
12	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					13
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					13
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	536	2	31	9	Y	28	39	1			2
03	2387	N	424	-0-	-1963	-0-	424	2			Y	-0-	1	1			1
04	1140	N	904	-0-	-236	-0-	904	2			Y	-0-					1

R E PETTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269873 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7966 - 10498

11	3090	X	2949	-0-	-141	-0-	2949	2			Y	-0-					17
12	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	3117	2			Y	-0-					17
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			Y	-0-					17
02	2856	X	2678	-0-	-178	-0-	1	1	2677	2	Y	-0-					17
03	3131	X	1667	-0-	-1464	-0-	1647	2	20	9	Y	18	33	1			2
04	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	2533	2			Y	-0-	2	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269902 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8450 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3471	-0-	-218	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2814	-0-	-518	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3215	-0-	-175	-0-	3215	2			N	-0-					-0-

R E PETTY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269904 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7910 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	185	1	2678	2	Y	-0-					2
12	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	189	1	2906	2	Y	-0-					2
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	278	1	2881	2	Y	-0-					2
02	2744	X	2492	-0-	-252	-0-	205	1	2287	2	Y	-0-					2
03	3100	X	1398	-0-	-1702	-0-	213	1	1185	2	Y	-0-					2
*04	3060	X	382	-0-	-2678	-0-	217	1	165	2	Y	-0-					2

R E PETTY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269940 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7745 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					3
12	3627	X	3293	-0-	-334	-0-	3293	2			Y	-0-					3
01	3627	X	3270	-0-	-357	-0-	3270	2			Y	-0-					3
02	3276	X	2826	-0-	-450	-0-	2826	2			Y	-0-					3
03	3534	X	3158	-0-	-376	-0-	3158	2			Y	-0-					3
04	3270	X	3037	-0-	-233	-0-	3037	2			Y	-0-					3

BARKSDALE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269950 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8832 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6295	-0-	-153	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5993	-0-	-27	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6366	-0-	-299	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5995	-0-	-455	-0-	5995	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: B 3H RRCID -> 269953 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6976 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3511	-0-	-239	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3363	-0-	-512	-0-	3363	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3183	-0-	-692	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3312	-0-	-188	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3407	-0-	-251	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	3400	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269957 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8947 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10098	-0-	-282	-0-	10098	2			N	-0-					-0-
12	10447	X	9233	-0-	-1214	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	10299	-0-	-148	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9362	-0-	-74	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10009	-0-	-438	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	9434	-0-	-676	-0-	9434	2			N	-0-					-0-

WEST RIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270048 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 6064 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	122	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	1			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BARKSDALE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270069 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8808 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	8220	-0-	-480	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	7342	-0-	-1276	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	8258	-0-	-360	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7068	-0-	-604	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8076	-0-	-418	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	8060	-0-	-160	-0-	8060	2			N	-0-					-0-

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270147 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6520 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	7104	-0-	-2946	-0-	228	1	6872	2	Y	4	4	8			70
							4	9									
12	10385	X	7771	-0-	-2614	-0-	228	1	7539	2	Y	4	4	8			70
							4	9									
01	10385	X	6041	-0-	-4344	-0-	261	1	5738	2	Y	38	38	8			70
							42	9									
02	9380	X	6145	-0-	-3235	-0-	39	1	6102	2	Y	4	4	8			70
							4	9									
03	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	209	1	9216	2	Y	6	6	8			70
							7	9									
*04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	158	1	8614	2	Y	-0-					70

PROPS FINDLEY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270151 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 6327 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	1			Y	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	1			Y	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	1			Y	-0-					-0-
02	504	N	6	-0-	-498	-0-	6	1			Y	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			Y	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	1			Y	-0-					-0-

KELSOE WELL #: 2H RRCID -> 270172 COMPL. DATE 10/08/2022 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8799 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					93
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					93
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					93

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270310 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 9879 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6450	-0-	-720	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6468	-0-	-631	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6987	-0-	-236	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6214	-0-	-310	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6875	-0-	-348	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6324	-0-	-426	-0-	6324	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270321 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 9425 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6241	-0-	-779	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6696	-0-	-186	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
01	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6142	-0-	-74	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6246	-0-	-636	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6381	-0-	-279	-0-	6381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270322 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 7458 PERF.10245 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	7073	-0-	-127	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
12	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7361	-0-	-141	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6740	-0-	-36	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 4H RRCID -> 270517 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF.10011 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19290	X	18980	-0-	-310	-0-	18980	2			N	-0-					-0-
12	20026	X	19378	-0-	-648	-0-	19378	2			N	-0-					-0-
01	20026	X	19220	-0-	-806	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16750	-0-	-1338	-0-	16750	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18940	-0-	-931	-0-	18940	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18150	-0-	-840	-0-	18150	2			N	-0-					-0-

ALEDO FARMS WELL #: A 2 H RRCID -> 270523 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6936 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3031	2			Y	-0-					18
12	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	3214	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	2297	2	2	9	Y	2	2	8			18
02	2968	X	2862	-0-	-106	-0-	2826	2	36	9	Y	33	48	1			3
03	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			Y	-0-	1	1			2
*04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			Y	-0-					2

ALEDO FARMS WELL #: D 1 H RRCID -> 270524 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7098 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

MCGUFFIN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 270710 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 5966 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4508	-0-	-562	-0-	4508	2			N	-0-					11
12	5239	X	4246	-0-	-993	-0-	4246	2			N	-0-					11
01	5239	X	4238	-0-	-1001	-0-	4238	2			N	-0-					11
02	4620	X	3770	-0-	-850	-0-	3770	2			N	-0-					11
03	4960	X	4286	-0-	-674	-0-	4286	2			N	-0-					11
04	4500	X	4210	-0-	-290	-0-	4210	2			N	-0-					11

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270714 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8488 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	9970	-0-	-830	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
12	10725	X	10725	-0-	-0-	-0-	10725	2			N	-0-					-0-
01	10447	X	9285	-0-	-1162	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9296	-0-	-140	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10009	-0-	-717	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9847	-0-	-533	-0-	9847	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270722 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8790 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
12	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	2			N	-0-					-0-
01	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	7937	-0-	-631	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9410	-0-	-76	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	9798	X	9798	-0-	-0-	-0-	9798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
BLM DENTON WELL #: B 3H RRCID -> 270729 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9115 - 15297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18930	X	18700	-0-	-230	-0-	18700	2			N	-0-					-0-
12	19561	X	19050	-0-	-511	-0-	19050	2			N	-0-					-0-
01	19561	X	18910	-0-	-651	-0-	18910	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16476	-0-	-1108	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18618	-0-	-850	-0-	18618	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	18006	-0-	-684	-0-	18006	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270777 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 9064 - 13183

11	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
12	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
01	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-	13781	2			N	-0-					-0-
02	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	12148	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	13253	-0-	-77	-0-	13253	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12409	-0-	-491	-0-	12409	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270862 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8641 - 12249

11	10320	X	9632	-0-	-688	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
12	10664	X	10384	-0-	-280	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9534	-0-	-169	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8037	-0-	-951	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9459	-0-	-926	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9064	-0-	-986	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271949 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9305 - 12913

11	8070	X	7754	-0-	-316	-0-	113	1	7641	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8188	-0-	-151	-0-	126	1	8062	2	N	-0-					-0-
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	122	1	7569	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6788	-0-	-436	-0-	111	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7957	-0-	-227	-0-	104	1	7853	2	N	-0-					-0-
04	8365	X	8365	-0-	-0-	-0-	61	1	8304	2	N	-0-					-0-

EDEN SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271950 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8788 - 12862

11	12120	X	11660	-0-	-460	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	12154	-0-	-91	-0-	12154	2			N	-0-					-0-
01	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10231	-0-	-661	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11971	-0-	-181	-0-	11971	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11376	-0-	-384	-0-	11376	2			N	-0-					-0-

BLM DENTON WELL #: B 2H RRCID -> 271973 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9209 - 15117

11	20910	X	20135	-0-	-775	-0-	20135	2			N	-0-					-0-
12	21483	X	20785	-0-	-698	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
01	21421	X	20654	-0-	-767	-0-	20654	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	18223	-0-	-929	-0-	18223	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	20718	-0-	-424	-0-	20718	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	19870	-0-	-260	-0-	19870	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272188 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8582 - 11444

11	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
01	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

ELKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272189 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 9519 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	131	1	2010	2	N	-0-			-0-
12	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	105	1	2584	2	N	-0-			-0-
01	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	95	1	2067	2	N	-0-			-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	142	1	2178	2	N	-0-			-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	148	1	3124	2	N	-0-			-0-
04	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	99	1	3839	2	N	-0-			-0-

JOHNSON RANCH WELL #: A 5H RRCID -> 272190 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7200 - 9724

11	4530	X	3366	-0-	-1164	-0-	3366	2			Y	-0-			-0-
12	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	4119	2			Y	-0-			-0-
01	4402	X	3631	-0-	-771	-0-	3631	2			Y	-0-			-0-
02	3808	X	2773	-0-	-1035	-0-	2773	2			Y	-0-			-0-
03	4123	X	3484	-0-	-639	-0-	3484	2			Y	-0-			-0-
04	3990	X	3425	-0-	-565	-0-	3425	2			Y	-0-			-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272487 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7800 - 9792

11	5820	X	5121	-0-	-699	-0-	5121	2			N	-0-			-0-
12	5828	X	5198	-0-	-630	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
01	5828	X	4959	-0-	-869	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
02	4844	X	4550	-0-	-294	-0-	4550	2			N	-0-			-0-
03	5363	X	5167	-0-	-196	-0-	5167	2			N	-0-			-0-
04	5130	X	5040	-0-	-90	-0-	5040	2			N	-0-			-0-

WESCO B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272688 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7529 - 11545

11	6480	X	6013	-0-	-467	-0-	112	1	5901	2	N	-0-			-0-
12	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	121	1	7000	2	N	-0-			-0-
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	158	1	7297	2	N	-0-			-0-
02	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	103	1	5976	2	N	-0-			-0-
03	6975	X	6890	-0-	-85	-0-	144	1	6746	2	N	-0-			-0-
04	6750	X	5987	-0-	-763	-0-	115	1	5872	2	N	-0-			-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272699 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7432 - 10141

11	5430	X	4298	-0-	-1132	-0-	1121	1	3177	2	N	-0-			-0-
12	6200	X	3761	-0-	-2439	-0-	1113	1	2648	2	N	-0-			-0-
01	6200	X	4894	-0-	-1306	-0-	1021	1	3873	2	N	-0-			-0-
02	5600	X	3190	-0-	-2410	-0-	928	1	2262	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	4494	-0-	-1706	-0-	1081	1	3413	2	N	-0-			-0-
04	4950	X	4724	-0-	-226	-0-	598	1	4126	2	N	-0-			-0-

JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 272775 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7298 - 10124

11	4980	X	3549	-0-	-1431	-0-	3549	2			N	-0-			59
12	5115	X	4098	-0-	-1017	-0-	4098	2			N	-0-			59
01	5115	X	3849	-0-	-1266	-0-	3849	2			N	-0-			59
02	4032	X	3605	-0-	-427	-0-	3605	2			N	-0-			59
03	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-			59
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-			59

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273354 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7609 - 11385

11	10230	X	9997	-0-	-233	-0-	379	1	9618	2	N	-0-			-0-
12	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	417	1	10679	2	N	-0-			-0-
01	9672	X	9288	-0-	-384	-0-	318	1	8970	2	N	-0-			-0-
02	9324	X	8584	-0-	-740	-0-	267	1	8317	2	N	-0-			-0-
03	11098	X	8826	-0-	-2272	-0-	276	1	8550	2	N	-0-			-0-
04	10740	X	8633	-0-	-2107	-0-	187	1	8446	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
JOHNSON THR J UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273385 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 9373 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			Y	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					-0-
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273625 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8614 - 11956

11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	334	1	1417	2	N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	218	1	2950	2	N	-0-					-0-
01	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	245	1	3621	2	N	-0-					-0-
02	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	231	1	3756	2	N	-0-					-0-
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	273	1	4754	2	N	-0-					-0-
04	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	149	1	6523	2	N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273626 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7509 - 9259

11	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	1184	1	4301	2	N	-0-					-0-
12	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	1200	1	4736	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5642	-0-	-186	-0-	1223	1	4419	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5019	-0-	-245	-0-	1105	1	3914	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5487	-0-	-434	-0-	1223	1	4264	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	4987	-0-	-743	-0-	1184	1	3803	2	N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273640 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 8055 - 10791

11	7650	X	3563	-0-	-4087	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3642	-0-	-2124	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4628	-0-	-642	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
02	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW C-A SA UNIT WELL #: 29H RRCID -> 273655 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7452 - 10940

11	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			N	-0-					-0-
12	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8799	-0-	-346	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7926	-0-	-726	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8888	-0-	-691	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273656 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF.11000 - 14387

11	5550	X	2283	-0-	-3267	-0-	378	1	1905	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	2668	-0-	-3532	-0-	344	1	2324	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	2630	-0-	-3570	-0-	320	1	2310	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	2436	-0-	-3164	-0-	284	1	2152	2	N	-0-					-0-
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	174	1	4558	2	N	-0-					-0-
04	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	22	1	7494	2	N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274596 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7563 - 12847

11	6630	X	5912	-0-	-718	-0-	143	1	5769	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	6257	-0-	-594	-0-	145	1	6112	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	6106	-0-	-745	-0-	201	1	5905	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	5221	-0-	-295	-0-	137	1	5084	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5550	-0-	-712	-0-	121	1	5429	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5529	-0-	-531	-0-	138	1	5391	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274613 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8038 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12570	X	12057	-0-	-513	-0-	12057	2			N	-0-					-0-
12	12989	X	12298	-0-	-691	-0-	12298	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12473	-0-	-516	-0-	12473	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11596	-0-	-136	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	12778	-0-	-211	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11906	-0-	-154	-0-	11906	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 274614 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7527 - 11520

11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	9146	-0-	-61	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	9078	-0-	-129	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7834	-0-	-482	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
03	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 274619 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7431 - 11667

11	9390	X	8018	-0-	-1372	-0-	8018	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	9017	-0-	-500	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	9133	-0-	-384	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8474	-0-	-122	-0-	8474	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9982	-0-	-0-	-0-	9982	2			N	-0-					-0-
04	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	9172	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274623 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7416 - 9792

11	4290	X	3892	-0-	-398	-0-	200	1	3692	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4139	-0-	-294	-0-	219	1	3920	2	N	-0-					-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	226	1	4190	2	N	-0-					-0-
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	252	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	226	1	4284	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	4093	-0-	-167	-0-	197	1	3896	2	N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274624 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7004 - 10448

11	9330	X	9188	-0-	-142	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
12	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
01	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9439	-0-	-140	-0-	9439	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	9001	-0-	-359	-0-	9001	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 19H RRCID -> 274625 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 8028 - 10996

11	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8477	-0-	-172	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7864	-0-	-312	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7849	-0-	-1203	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7042	-0-	-1718	-0-	7042	2			N	-0-					-0-

WESCO A1 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275023 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7736 - 12248

11	21630	X	19451	-0-	-2179	-0-	19451	2			N	-0-					-0-
12	21669	X	20666	-0-	-1003	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
01	21111	X	20376	-0-	-735	-0-	20376	2			N	-0-					-0-
02	19068	X	18731	-0-	-337	-0-	18731	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	20815	-0-	-296	-0-	20815	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	19911	-0-	-99	-0-	19911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
WESCO A1 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275098 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7492 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19590	X	18981	-0-	-609	-0-	18981	2			N	-0-					-0-
12	20243	X	18825	-0-	-1418	-0-	18825	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	19121	-0-	-688	-0-	19121	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	17519	-0-	-205	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18429	-0-	-1194	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18125	-0-	-865	-0-	18125	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST B-G-H SA WELL #: 1H RRCID -> 275144 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7042 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5538	-0-	-1182	-0-	5530	2	8	9	Y	7	6	1			3
12	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8122	2	12	9	Y	11	7	1			7
01	6541	X	5061	-0-	-1480	-0-	5057	2	4	9	Y	4	3	1			8
02	5880	X	5354	-0-	-526	-0-	5340	2	14	9	Y	13	15	1			6
03	6634	X	5632	-0-	-1002	-0-	5603	2	29	9	Y	26	25	1			7
04	6420	X	4906	-0-	-1514	-0-	4892	2	14	9	Y	13	16	1			4

PAGE STREET D1 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275168 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7973 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16140	X	15846	-0-	-294	-0-	15846	2			N	-0-					-0-
12	16678	X	16522	-0-	-156	-0-	16522	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16262	-0-	-416	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	14792	-0-	-104	-0-	14792	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	16264	-0-	-259	-0-	16264	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	15538	-0-	-452	-0-	15538	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275402 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 7344 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	91	1	7108	2	Y	141	74	1			78
							155	9									
12	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	91	1	7197	2	Y	-0-					78
01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	85	1	7562	2	Y	-0-					78
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	52	1	7029	2	Y	-0-					78
03	7926	X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	2			Y	-0-					78
04	6810	X	6700	-0-	-110	-0-	3	1	6697	2	Y	-0-					78

WALSH RANCH WEST WELL #: H 11H RRCID -> 276165 COMPL. DATE 06/08/2023 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7316 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	7061	-0-	-3859	-0-	7052	2	9	9	Y	8	8	1			3
12	6355	X	5278	-0-	-1077	-0-	5270	2	8	9	Y	7	6	1			4
01	7812	X	4299	-0-	-3513	-0-	4295	2	4	9	Y	4	2	1			6
02	7056	X	3173	-0-	-3883	-0-	3164	2	9	9	Y	8	10	1			4
03	7812	X	4811	-0-	-3001	-0-	4792	2	19	9	Y	17	16	1			5
04	7050	X	4822	-0-	-2228	-0-	4813	2	9	9	Y	8	10	1			3

A&C-ENGLAND ISLE SA WELL #: 1H RRCID -> 276179 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8407 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11700	X	11404	-0-	-296	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	11849	-0-	-148	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
01	11997	X	11721	-0-	-276	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10568	-0-	-240	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11345	-0-	-621	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10670	-0-	-790	-0-	10670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
SDA C-B-A-HYDER SA WELL #: 1H RRCID -> 276564 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7619 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	12600	-0-	-270	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12760	-0-	-539	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12786	-0-	-389	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11295	-0-	-605	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12125	-0-	-1050	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	12600	-0-	-0-	-0-	12600	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276738 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7718 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4750	-0-	-980	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4201	-0-	-1720	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4744	-0-	-1115	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4998	-0-	-334	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276931 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7737 - 9963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5717	-0-	-613	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6045	-0-	-496	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5446	-0-	-1095	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4985	-0-	-363	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: M 5H RRCID -> 277060 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7466 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5956	-0-	-104	-0-	5947	2	9	9	Y	8	7	1			3
12	6448	X	6185	-0-	-263	-0-	6176	2	9	9	Y	8	6	1			5
01	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	6171	2	4	9	Y	4	2	1			7
02	5824	X	5329	-0-	-495	-0-	5318	2	11	9	Y	10	12	1			5
03	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	6268	2	23	9	Y	21	20	1			6
04	6000	X	5580	-0-	-420	-0-	5569	2	11	9	Y	10	13	1			3

HOSLER-SFW-WALLS COLEMAN SA WELL #: 1H RRCID -> 277064 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7767 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	12182	-0-	-268	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12562	-0-	-148	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	12173	-0-	-320	-0-	12173	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10914	-0-	-454	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11180	-0-	-1406	-0-	11180	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	9276	-0-	-2904	-0-	9276	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN-ROYAL-SFW SA WELL #: 1H RRCID -> 277066 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7803 - 12495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	10773	-0-	-1047	-0-	10773	2			N	-0-					-0-
12	11997	X	10996	-0-	-1001	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10097	-0-	-1838	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9554	-0-	-1114	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10695	-0-	-620	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
04	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-

HASLET 78-EPRI SA WELL #: 1H RRCID -> 277109 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7544 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	5935	-0-	-1955	-0-	258	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	8153	X	5115	-0-	-3038	-0-	267	1	4848	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	4311	-0-	-2788	-0-	267	1	4044	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	2891	-0-	-3017	-0-	241	1	2650	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	2012	-0-	-4529	-0-	267	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	267	-0-	-5673	-0-	258	1	9	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277244 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7823 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6904	-0-	-446	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
12	7595	X	7135	-0-	-460	-0-	7135	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6860	-0-	-301	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	6441	-0-	-27	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6906	-0-	-255	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6229	-0-	-671	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 15H RRCID -> 277304 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7589 - 10177

11	9870	X	9170	-0-	-700	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	9460	-0-	-615	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
01	9765	X	9202	-0-	-563	-0-	9202	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8812	-0-	-8	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9080	-0-	-592	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8811	-0-	-369	-0-	8811	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277331 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7161 - 9523

11	7020	X	5924	-0-	-1096	-0-	176	1	5748	2	N	-0-					-0-
12	7130	X	6414	-0-	-716	-0-	145	1	6269	2	N	-0-					-0-
01	7130	X	5654	-0-	-1476	-0-	129	1	5525	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	5074	-0-	-1170	-0-	141	1	4933	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6166	-0-	-437	-0-	292	1	5874	2	N	-0-					-0-
04	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	206	1	6160	2	N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 8H RRCID -> 277578 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7538 - 9258

11	7020	X	6892	-0-	-128	-0-	6892	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6964	-0-	-228	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6515	-0-	-677	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5825	-0-	-671	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6628	-0-	-502	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6201	-0-	-699	-0-	6201	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 12H RRCID -> 277579 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7732 - 9742

11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4783	-0-	1683	1683	4783	2			N	-0-					-0-
01	7490	X	5807	-0-	-1683	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
02	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
04	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277601 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7449 - 9811

11	9300	X	8630	-0-	-670	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	8819	-0-	-760	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	8849	-0-	-544	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8072	-0-	-356	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8823	-0-	-322	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8338	-0-	-302	-0-	8338	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277602 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7869 - 10753

11	5130	X	4661	-0-	-469	-0-	304	1	4357	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	4458	-0-	-843	-0-	347	1	4111	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4365	-0-	-812	-0-	333	1	4032	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3908	-0-	-768	-0-	386	1	3522	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	3840	-0-	-1337	-0-	200	1	3640	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	3181	-0-	-1469	-0-	188	1	2993	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345

HUGH WHITE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 277610 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7590 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5595	-0-	-825	-0-	5595	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	5502	-0-	-1132	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5536	-0-	-695	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5100	-0-	-528	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5478	-0-	-722	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278080 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9028 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	192	1	5797	2	N	-0-					-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	185	1	5634	2	N	-0-					-0-
01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	188	1	5542	2	N	-0-					-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	174	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	210	1	4773	2	N	-0-					-0-
04	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	250	1	5114	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278081 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8374 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	245	1	6096	2	N	-0-					-0-
12	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	211	1	7803	2	N	-0-					-0-
01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	194	1	6900	2	N	-0-					-0-
02	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	149	1	6418	2	N	-0-					-0-
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	117	1	7698	2	N	-0-					-0-
04	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	124	1	7487	2	N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278335 COMPL. DATE 02/19/2016 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8494 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16063	X	16063	-0-	-0-	-0-	16063	2			N	-0-					-0-
12	15291	X	15291	-0-	-0-	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
01	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	15857	2			N	-0-					-0-
04	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	15566	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278406 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 8137 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	18	1	8886	2	N	-0-					-0-
12	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	96	1	8480	2	N	-0-					-0-
01	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	86	1	9732	2	N	-0-					-0-
04	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	4	1	9462	2	N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278409 COMPL. DATE 03/01/2023 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7750 - 11986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
12	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
01	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	12460	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	10332	2			N	-0-					-0-
03	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	11976	2			N	-0-					-0-
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	11198	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278418 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8621 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
12	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
01	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV NORTH TEXAS, LLC //CONT.// 100345
MB A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279268 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7752 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10262	-0-	-868	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	9710	-0-	-1791	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11329	-0-	-172	-0-	11329	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9159	-0-	-417	-0-	9159	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10545	-0-	-57	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9559	-0-	-1391	-0-	9559	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280513 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8591 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12630	X	10848	-0-	-1782	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10566	-0-	-2485	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	12625	-0-	-426	-0-	12625	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10435	-0-	-1241	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11840	-0-	-95	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11372	-0-	-838	-0-	11372	2			N	-0-					-0-

FITTS WELL #: 1 RRCID -> 280862 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8072 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	181	-0-	-269	-0-	181	2			N	-0-					1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					1
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

USA TRUST WELL #: B 2H RRCID -> 282500 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8873 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2179	2	8	9	Y	7	22	1			24
12	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	2055	2	11	9	Y	10					34
01	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1867	2	10	9	Y	9					43
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	1854	2	18	9	Y	16					59
03	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	2050	2	9	9	Y	8	27	1			40
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1936	2	18	9	Y	16	2	1			54

MOSITES WELL #: A 1 H RRCID -> 296934 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6873 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2381	-0-	-192	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2403	-0-	-480	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1481	-0-	-1123	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2337	-0-	-333	-0-	2337	2			N	-0-					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8135 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	42	-0-	-78	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					-0-
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SANDEFUR, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 197127 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7620 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	961	N	901	-0-	-60	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-					-0-

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 8071

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 10342

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 6172

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

11	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4300	-0-	-40	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4249	-0-	-91	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3911	-0-	-9	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4044	-0-	-156	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7860 - 10440

11	6690	X	6538	-0-	-152	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6611	-0-	-302	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6585	-0-	-328	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5987	-0-	-201	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6558	-0-	-293	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6113	-0-	-427	-0-	6113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2207	-0-	-118	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2067	-0-	-153	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

11	1020	N	980	-0-	-40	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1018	-0-	-5	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	946	-0-	-194	-0-	946	2			N	-0-					-0-

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 7835 - 10855

11	7860	X	7327	-0-	-533	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	7408	-0-	-714	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7667	-0-	-207	-0-	7667	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	6812	-0-	-188	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7521	-0-	-229	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7261	-0-	-149	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	3154	-0-	-39	-0-	3154	2			Y	-0-					-0-
01	3224	X	3162	-0-	-62	-0-	3162	2			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2865	-0-	-47	-0-	2865	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	3136	-0-	-88	-0-	3136	2			Y	-0-					-0-
04	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

11	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2463	-0-	-79	-0-	2463	2			N	-0-					-0-
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2472	-0-	-8	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2331	-0-	-39	-0-	2331	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

11	2550	N	1913	-0-	-637	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
12	2449	N	2139	-0-	-310	-0-	2139	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	1581	-0-	-620	-0-	1579	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
03	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			Y	-0-					-0-
04	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
M & J BAR NONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206857 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

11	660	N	509	-0-	-151	-0-	509	2			N	-0-					-0-
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2808	-0-	-13	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
03	2852	N	2722	-0-	-130	-0-	2722	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2621	-0-	-109	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

11	3090	X	2647	-0-	-443	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2762	-0-	-431	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2500	-0-	-383	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
02	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

11	3960	X	3796	-0-	-164	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3940	-0-	-90	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3908	-0-	-122	-0-	3908	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3500	-0-	-140	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3814	-0-	-154	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3682	-0-	-128	-0-	3682	2			N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

11	2520	N	2399	-0-	-121	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
12	2542	N	2241	-0-	-301	-0-	2241	2			Y	-0-					-0-
01	2666	N	2400	-0-	-266	-0-	2400	2			Y	-0-					-0-
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			Y	-0-					-0-
04	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
12	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2316	-0-	-164	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 2 RRCID -> 212591 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6566 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	N	2381	-0-	-139	-0-	2381	2			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2399	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	2573	N	2333	-0-	-240	-0-	2325	2	8	9	Y	7	7	8			-0-
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	2387	N	2007	-0-	-380	-0-	2005	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2302	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SANDEFUR "A" WELL #: 1 RRCID -> 212856 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8087 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2103	-0-	-387	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2165	-0-	-377	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
03	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1943	-0-	-67	-0-	1943	2			N	-0-					-0-

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3051	-0-	51	51	3051	2			N	-0-					-0-

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2498	-0-	-412	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2880	-0-	-127	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2525	-0-	-191	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATES-EDWARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213346 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6600 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8334 - 10170

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

11	1200	N	1139	-0-	-61	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

11	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

11	2970	X	2936	-0-	-34	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	3010	-0-	-59	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2894	-0-	-175	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2589	-0-	-155	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2849	-0-	-189	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5801	-0-	-139	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5959	-0-	-148	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5286	-0-	-230	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5843	-0-	-202	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5687	-0-	-103	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 09/23/2021 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
12	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 1 RRCID -> 215339 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8200 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 215368 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8201 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215430 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6175 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2046	-0-	-54	-0-	2046	2			N	-0-					68
12	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	2110	2			N	-0-					68
01	2077	N	1611	-0-	-466	-0-	1611	2			N	-0-					68
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					68
03	2108	N	1019	-0-	-1089	-0-	1019	2			N	-0-					68
04	1560	N	1291	-0-	-269	-0-	1291	2			N	-0-					68

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	453	-0-	-237	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-
01	558	N	176	-0-	-382	-0-	176	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	208	-0-	-195	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU2 WELL #: 1 RRCID -> 215997 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8500 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3086	-0-	-4	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3113	-0-	-37	-0-	3113	2			N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 1 RRCID -> 215998 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7900 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3607	-0-	-323	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3877	-0-	-122	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
01	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
02	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3593	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 1 RRCID -> 216551 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8965 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 1 RRCID -> 216574 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6757 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3151	-0-	51	51	3151	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3083	-0-	-17	34	3083	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2788	-0-	-12	22	2788	2			N	-0-					-0-
03	3413	X	3391	-0-	-22	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	2			N	-0-					-0-

MCCARVER, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 216594 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8230 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
12	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4368	-0-	-344	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3943	-0-	-313	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4331	-0-	-381	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4051	-0-	-449	-0-	4051	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU1 WELL #: 1 RRCID -> 216631 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8458 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
01	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
02	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
04	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

CAMP MCMULLEN WELL #: 1 RRCID -> 216632 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8216 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8090 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5311	-0-	-920	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5943	-0-	-288	-0-	5943	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	5378	-0-	-26	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5683	-0-	-77	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2820	-0-	-32	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2795	-0-	-57	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2719	-0-	-102	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3726	-0-	-864	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4065	-0-	-554	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4312	-0-	-245	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3853	-0-	-263	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4097	-0-	-73	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	2			N	-0-					-0-
12	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
01	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 216647 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7103 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

11	4020	X	3876	-0-	-144	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3970	-0-	-60	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3581	-0-	-59	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3936	-0-	-94	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3801	-0-	-99	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

KEY WELL #: 1 RRCID -> 217138 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9634

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

11	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			Y	-0-					4
12	3100	X	3020	-0-	-80	-0-	3019	2	1	9	Y	1	1	8			4
01	3100	X	2979	-0-	-121	-0-	2979	2			Y	-0-					4
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2677	2			Y	-0-					4
03	3100	X	3083	-0-	-17	-0-	3083	2			Y	-0-					4
04	3000	X	2416	-0-	-584	-0-	2416	2			Y	-0-					4

RAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217761 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6720 - 9605

11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			Y	-0-					19
12	4960	X	4821	-0-	-139	-0-	4821	2			Y	-0-					19
01	5084	X	4729	-0-	-355	-0-	4728	2	1	9	Y	1	1	8			19
02	4592	X	4028	-0-	-564	-0-	4028	2			Y	-0-					19
03	5084	X	4884	-0-	-200	-0-	4839	2	45	9	Y	41	38	1			22
04	4860	X	4659	-0-	-201	-0-	4618	2	41	9	Y	37	37	1			22

DAVESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217769 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6166 PERF. 6580 - 9435

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217778 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8940 - 10100

11	1530	N	1498	-0-	-32	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1540	-0-	-41	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217780 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7790 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4006	-0-	-44	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	4158	-0-	-27	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
01	4185	X	4091	-0-	-94	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4073	-0-	-112	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3890	-0-	-130	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

LINVILLE WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217788 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7728 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	825	-0-	-508	-0-	825	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-

WINTERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217795 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8345 - 10235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
01	2759	N	2680	-0-	-79	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2599	-0-	-160	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2478	-0-	-102	-0-	2478	2			N	-0-					-0-

REAGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217802 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8060 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3716	-0-	-34	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3721	-0-	-185	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3348	-0-	-180	-0-	3348	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3381	-0-	-525	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3601	-0-	-149	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

O'REAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217806 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8025 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

CASTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217807 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8580 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	N	2208	-0-	-72	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2251	-0-	-105	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2182	-0-	-112	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
02	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
04	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8000 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6272	-0-	-418	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5890	-0-	-298	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6722	-0-	-67	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6206	-0-	-184	-0-	6206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LEE WELL #: 1 RRCID -> 218181 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8188 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

11	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	992	N	846	-0-	-146	-0-	846	2			N	-0-					-0-
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	724	-0-	-386	-0-	724	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

11	2640	X	2360	-0-	-280	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
12	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2425	-0-	-303	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2357	-0-	-73	-0-	2357	2			N	-0-					-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

11	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	3543	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3554	-0-	-135	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3219	-0-	-113	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3542	-0-	-85	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3497	-0-	-13	-0-	3497	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

11	4530	X	4331	-0-	-199	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4112	-0-	-476	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3415	-0-	-645	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3770	-0-	-725	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3797	-0-	-523	-0-	3797	2			N	-0-					-0-

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

11	5040	X	4884	-0-	-156	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5094	-0-	-114	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5182	-0-	-26	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4602	-0-	-74	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5006	-0-	-171	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4654	-0-	-356	-0-	4654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 09/17/2021 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
12	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3400	-0-	-350	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3636	-0-	-146	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-
03	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	3595	2			N	-0-					-0-

PORTERFIELD WELL #: 1H RRCID -> 220009 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8065 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
12	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4921	-0-	-39	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4708	-0-	-252	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
03	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			N	-0-					-0-

ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4492	-0-	-338	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4594	-0-	-335	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4539	-0-	-297	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4207	-0-	-161	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4334	-0-	-166	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 9839

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 8190

11	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2873	2	44	9	N	40					68
12	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					68
01	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					68
02	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2382	2	12	9	N	11	62	1			17
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					17
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					17

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 9003

11	2520	N	2386	-0-	-134	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2312	-0-	-230	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2062	-0-	-356	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1909	-0-	-341	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 9804

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKINNEY CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223884 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8507 - 9862

11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 11/18/2021 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 10590

11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3369	-0-	269	269	3369	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2396	-0-	-611	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 10315

11	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3298	-0-	-19	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2936	-0-	-60	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3199	-0-	-118	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3059	-0-	-121	-0-	3059	2			N	-0-					-0-

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 10445

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 7655

11	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	44	-0-	-483	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 1 RRCID -> 224494 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6772 - 8166

11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
01	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SHAFFER, HARRY WELL #: 1 RRCID -> 224498 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8306 - 10213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE LAND CO. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224499 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8840 - 10325

11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

LAIN, TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 224500 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7880 - 9385

11	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
01	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-

DEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 224504 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7908 - 10603

11	3000	N	2392	-0-	-608	4672	2392	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2466	-0-	-634	4038	2466	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2459	-0-	-641	3397	2459	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2211	-0-	-589	2808	2211	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2435	-0-	-665	2143	2435	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2363	-0-	-637	1506	2363	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 1 RRCID -> 224505 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6650 - 8301

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 224508 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7199 - 9303

11	8580	X	8282	-0-	-298	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
12	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8748	-0-	-118	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8207	-0-	-659	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7310	-0-	-1270	-0-	7310	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 224513 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6689 - 8683

11	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
12	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2202	-0-	-123	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1733	-0-	-592	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1476	-0-	-446	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1832	-0-	-152	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 224539 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6850 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2335	2	70	9	N	64	46	1			31
12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					31
01	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					31
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					31
03	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					31
04	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					31

IGR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224546 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8562 - 10413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3087	-0-	87	213	3087	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3287	-0-	187	400	3287	2			N	-0-					-0-
01	3366	X	2966	-0-	-400	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			N	-0-					-0-
03	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
01	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	2			N	-0-					-0-
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
03	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1297	-0-	-222	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1106	-0-	-94	-0-	1106	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					8
12	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2175	2			N	-0-					8
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					8
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2000	2	48	9	N	44					52
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2194	2	6	9	N	5	35	1			22
04	2130	N	1994	-0-	-136	-0-	1994	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ISLAND GROVE RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224560 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8620 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 224573 COMPL. DATE 08/10/2021 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7807 - 9805

11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
12	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

COOPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224575 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5570 - 7372

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREW, PHILIP WELL #: 1 RRCID -> 224757 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7807 - 9379

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

11	4530	X	4383	-0-	-147	-0-	4357	2	26	9	Y	24					29
12	4557	X	4552	-0-	-5	-0-	4552	2			Y	-0-	25	1			4
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4766	2	28	9	Y	25	24	1	3	8	2
02	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4128	2	18	9	Y	16					18
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			Y	-0-					18
04	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	4613	2	15	9	Y	14	26	1			6

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

11	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	3443	2			N	-0-					7
12	3782	X	3522	-0-	-260	-0-	3522	2			N	-0-					7
01	3782	X	3525	-0-	-257	-0-	3525	2			N	-0-					7
02	3304	X	3286	-0-	-18	-0-	3172	2	114	9	N	104	94	1			17
03	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					17
04	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					47
12	2480	N	2424	-0-	-56	-0-	2424	2			N	-0-					47
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					47
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					47
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					47
04	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					47

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2588	-0-	-47	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2460	-0-	-113	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2490	N	2430	-0-	-60	-0-	2430	2			N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

11	2280	N	2178	-0-	-102	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
12	2294	N	2224	-0-	-70	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
01	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
03	2759	N	2713	-0-	-46	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2624	-0-	-76	-0-	2624	2			N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2977	-0-	-216	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2638	-0-	-555	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2997	-0-	-196	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2731	-0-	-359	-0-	2731	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

11	2640	X	824	-0-	-1816	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	315	-0-	-2103	-0-	315	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4092	-0-	992	992	4092	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	1882	-0-	-918	74	1882	2			N	-0-					-0-
03	1206	N	1132	-0-	-74	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1454	-0-	-1396	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 02/12/2019 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2025

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
02	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
03	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

11	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	2			N	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					33
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					33
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					33
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					33
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					33

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

11	5550	X	5391	-0-	-159	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5457	-0-	-185	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5426	-0-	-185	-0-	5426	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	4896	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5225	-0-	-355	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5257	-0-	-143	-0-	5257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WESTERN LAKE WELL #: 1 RRCID -> 226985 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 6180 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5756	-0-	-94	-0-	5702	2	54	9	N	49					62
12	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	5826	2			N	-0-					62
01	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	5663	2	55	9	N	50	92	1			20
02	5488	X	5293	-0-	-195	-0-	5293	2			N	-0-					20
03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5983	2			N	-0-					20
04	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	5733	2	88	9	N	80	88	1			12

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3849	-0-	-181	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3855	-0-	-175	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3506	-0-	-134	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3919	-0-	-80	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
12	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					-0-
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6254	-0-	-346	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6465	-0-	-355	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	6430	-0-	-328	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5776	-0-	-272	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6471	-0-	-132	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5829	-0-	-441	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5960	-0-	-364	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6239	-0-	-85	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5251	-0-	-461	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5830	-0-	-494	-0-	5830	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5162	-0-	-958	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		385	-0-	385	456	385	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	456					N	-0-					-0-
01	456	X	-0-	-0-	-456	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4832	-0-	-58	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4783	-0-	-208	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	4454	2			N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 3 RRCID -> 227428 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8150 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPMAN, FINIS WELL #: 2 RRCID -> 227431 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7860 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
12	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 227433 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6750 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 3 RRCID -> 227434 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8150 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE, BUFORD WELL #: 2 RRCID -> 227435 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8056 - 10380

11	3000	X	266	-0-	-2734	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	282	-0-	-2756	-0-	282	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	266	-0-	-1129	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	448	X	234	-0-	-214	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	341	X	244	-0-	-97	-0-	244	2			N	-0-					-0-
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	600	1	725	2	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 2 RRCID -> 227436 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8353 - 9863

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 3 RRCID -> 227437 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8013 - 11139

11	1710	N	1636	-0-	-74	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
12	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3512	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3483	-0-	-20	-0-	3482	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3164	X	3127	-0-	-37	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

11	3210	X	3164	-0-	-46	-0-	3164	2			Y	-0-					6
12	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	3265	2			Y	-0-					6
01	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	3291	2			Y	-0-					6
02	2968	X	2891	-0-	-77	-0-	2891	2			Y	-0-					6
03	3286	X	3143	-0-	-143	-0-	3143	2			Y	-0-					6
04	3180	X	2845	-0-	-335	-0-	2845	2			Y	-0-					6

BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 227614 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8159 - 11312

11	4260	X	4188	-0-	-72	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4246	-0-	-156	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4180	-0-	-222	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3484	-0-	-492	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227617 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6800 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2624	2	29	9	N	26					38
12	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2663	2	22	9	N	20					58
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	2			N	-0-					58
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					58
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2843	2	40	9	N	36	78	1			16
04	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					16

JEFF MCCARVER WELL #: 2 RRCID -> 227618 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7890 - 10381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4065	-0-	-430	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4217	-0-	-92	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3081	-0-	-999	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REINECK, KURT WELL #: 1 RRCID -> 227633 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7248 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4475	-0-	-325	-0-	4474	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5332	X	4220	-0-	-1112	-0-	4217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	5332	X	3955	-0-	-1377	-0-	3954	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4816	X	3427	-0-	-1389	-0-	3425	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5022	X	4776	-0-	-246	-0-	4775	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4531	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
12	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3622	-0-	-382	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4453	-0-	-197	-0-	4453	2			N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3448	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3537	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3495	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3314	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PARNELL WELL #: 2 RRCID -> 227641 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8060 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3682	-0-	-68	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3776	-0-	-130	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2931	-0-	-597	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3638	-0-	-206	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3178	-0-	-512	-0-	3178	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1135					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	807	X	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
03	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 3 RRCID -> 227651 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6823 - 9170

11	6240	X	5709	-0-	-531	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	6088	-0-	-360	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5985	-0-	-432	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5510	-0-	-174	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5703	-0-	-177	-0-	5703	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3 RRCID -> 227655 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7900 - 10328

11	2310	X	2296	-0-	-14	-0-	2295	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	1381	-0-	-1037	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	2248	-0-	-62	-0-	2248	2			N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
12	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
01	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 227658 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7830 - 10823

11	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4039	-0-	-456	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3910	-0-	-585	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3696	-0-	-252	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4091	-0-	-218	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3930	-0-	-150	-0-	3930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
04	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
12	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					-0-
02	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 4 RRCID -> 228421 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6764 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	3358	-0-	-1292	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2996	-0-	-1220	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3238	-0-	-978	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5455	-0-	-187	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4594	-0-	-502	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5087	-0-	-555	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4892	-0-	-568	-0-	4892	2			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3716	-0-	-4	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3404	-0-	-316	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3195	-0-	-165	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3673	-0-	-47	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	3001	-0-	-59	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	-0-	-0-	-2968	-0-					N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					16
12	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					16
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					16
02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					16
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					16
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			N	-0-					16

ALLEN, HOMER WELL #: 2 RRCID -> 228428 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7959 - 8747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
12	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 228465 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2288	-0-	-82	-0-	2288	2			Y	-0-					11
12	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	2			Y	-0-					11
01	2418	N	2265	-0-	-153	-0-	2264	2	1	9	Y	1	1	8			11
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2064	2	64	9	Y	58	38	1			31
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2315	2	63	9	Y	57					88
04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2224	2	3	9	Y	3	79	1			12

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
12	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
04	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TARVER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 228478 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7616 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3795	-0-	-173	-0-	3794	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3968	X	3785	-0-	-183	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3400	-0-	-184	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3583	-0-	-385	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3463	-0-	-197	-0-	3463	2			N	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3015	-0-	-75	-0-	3015	2			N	-0-					10
12	3193	X	3087	-0-	-106	-0-	3087	2			N	-0-					10
01	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	3058	2			N	-0-					10
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2821	2	86	9	N	78					88
03	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	3082	2	3	9	N	3	86	1			5
04	3030	X	2965	-0-	-65	-0-	2965	2			N	-0-					5

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	862	-0-	-1028	-0-	854	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	1581	N	752	-0-	-829	-0-	738	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	1302	N	379	-0-	-923	-0-	373	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	189	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	842	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 07/20/2021 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	2132	-0-	-1402	-0-	2129	2	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3534	X	1876	-0-	-1658	-0-	1875	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3192	X	1685	-0-	-1507	-0-	1683	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	3534	X	1862	-0-	-1672	-0-	1859	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	677	-0-	-2743	-0-	674	2	3	9	N	3	3	8			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 228509 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6715 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
01	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	2			N	-0-					-0-
02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
03	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			N	-0-					-0-
04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

11	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-

FULLER, JOYCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229436 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5765 - 8542

11	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					59
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-					59
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					59
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					59
03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			N	-0-					59
04	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					59

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 06/15/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

11	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
01	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	6167	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

11	5550	X	5502	-0-	-48	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	5544	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5032	-0-	-120	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5455	-0-	-249	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5292	-0-	-198	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 229634 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6790 - 8284

11	7950	X	7623	-0-	-327	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	7711	-0-	-504	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7531	-0-	-684	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6836	-0-	-444	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7510	-0-	-457	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7284	-0-	-336	-0-	7284	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 09/24/2021 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

11	7290	X	7095	-0-	-195	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7147	-0-	-386	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	6975	-0-	-558	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6561	-0-	-215	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7053	-0-	-57	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
12	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
01	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
01	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
02	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4108	-0-	-2	-0-	4104	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	4158	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	4247	X	4120	-0-	-127	-0-	4117	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3780	X	3341	-0-	-439	-0-	3338	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4247	X	3775	-0-	-472	-0-	3772	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4110	X	3608	-0-	-502	-0-	3606	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2028	-0-	-1272	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2194	-0-	-1216	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	1719	-0-	-327	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
03	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
04	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
01	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					N	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 7703

11	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	1874	2			N	-0-					5
12	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					5
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	1920	2			N	-0-					5
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					5
03	1922	N	1907	-0-	-15	-0-	1907	2			N	-0-					5
04	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	1814	2			N	-0-					5

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

11	1860	X	1736	-0-	-124	-0-	1736	2			N	-0-					9
12	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					9
01	1922	X	1903	-0-	-19	-0-	1903	2			N	-0-					9
02	1736	X	1710	-0-	-26	-0-	1710	2			N	-0-					9
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					9
04	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					9

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 8782

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

11	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6487	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6740	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	6722	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4946	2	6	9	N	5	5	8			-0-
03	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6530	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6552	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 2 RRCID -> 231130 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6630 - 7696

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 231137 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6990 - 8893

11	6390	X	6387	-0-	-3	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
12	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5849	-0-	-3	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6437	-0-	-259	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6266	-0-	-214	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHARLES BEDINGER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231176 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6900 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	3808	-0-	-952	-0-	3808	2			Y	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4864	-0-	-566	-0-	4864	2			Y	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 231198 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 7000 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			Y	-0-					15
12	4402	X	4388	-0-	-14	-0-	4388	2			Y	-0-					15
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			Y	-0-					15
02	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					15
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4630	2	68	9	Y	62	62	1			15
04	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4743	2	65	9	Y	59					74

MCMAHON WELL #: 6 RRCID -> 231200 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7100 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
12	3069	N	3059	-0-	-10	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3069	N	3039	-0-	-30	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2875	-0-	75	75	2875	2			N	-0-					-0-
03	3069	N	2934	-0-	-135	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2940	N	2842	-0-	-98	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

DOWNING, WINONA GU WELL #: 1 RRCID -> 231253 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8068 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4532	-0-	-298	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4520	-0-	-471	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4852	-0-	-139	-0-	4852	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4267	-0-	-241	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4670	-0-	-290	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4543	-0-	-167	-0-	4543	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 1 H RRCID -> 231260 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6745 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					41
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					41
01	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					41
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					41
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1830	2			N	-0-					41
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					41

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2300	-0-	-700	89	2300	2			N	-0-					-0-
12	2497	N	2408	-0-	-89	-0-	2407	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2599	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 9 RRCID -> 231608 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6660 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2488	-0-	-272	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2739	-0-	-113	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
01	2821	N	2623	-0-	-198	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2639	-0-	-89	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	2451	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 231609 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6650 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 231610 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6636 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4442	-0-	-28	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4275	-0-	-344	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4100	-0-	-519	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3948	-0-	-196	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4091	-0-	-349	-0-	4091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 10958

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

11	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2436	-0-	-44	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
01	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2282	-0-	-58	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 06/20/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 8652

11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2973	-0-	-51	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3229	-0-	-119	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2834	-0-	-406	-0-	2834	2			N	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 1 RRCID -> 231837 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7610 - 9284

11	4200	X	4011	-0-	-189	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4223	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4433	X	4423	-0-	-10	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
03	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 8351

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 1 RRCID -> 231872 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8222 - 12235

11	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
12	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
01	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7400	-0-	-164	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7164	-0-	-156	-0-	7164	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 10412

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 11701

11	690	X	339	-0-	-351	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	713	X	351	-0-	-362	-0-	351	2			N	-0-					-0-
01	589	X	347	-0-	-242	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	364	X	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	372	X	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	X	322	-0-	-8	-0-	322	2			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

11	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					2
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-					2
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1984	2	2	9	Y	2	2	8			2
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1765	2	1	9	Y	1	1	8			2
03	1922	N	1835	-0-	-87	-0-	1835	2			Y	-0-					2
04	1920	N	1455	-0-	-465	-0-	1455	2			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					31
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1294	2	3	9	N	3	3	8			31
01	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	1174	2	2	9	N	2	2	8			31
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					31
03	1302	N	971	-0-	-331	-0-	971	2			N	-0-					31
04	1140	N	813	-0-	-327	-0-	813	2			N	-0-					31

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 9408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/31/2022 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

11	4230	X	4077	-0-	-153	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3551	-0-	-727	-0-	3551	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3827	-0-	-37	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4192	-0-	-86	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3775	-0-	-305	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 6 RRCID -> 233052 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6770 - 9532

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 11586

11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
12	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
01	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-					-0-

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 11/24/2021 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 10711

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
12	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3445	-0-	-151	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3402	-0-	-78	-0-	3402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1985	-0-	-25	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	2026	-0-	-51	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1904	-0-	-142	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7276 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1962	-0-	-53	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3387	-0-	-483	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3299	-0-	-390	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3361	-0-	-173	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3156	-0-	-36	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3374	-0-	-160	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3060	-0-	-330	-0-	3060	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
01	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3234	-0-	-6	-0-	3234	2			N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3112	-0-	-158	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3169	-0-	-210	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3157	-0-	-191	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2868	-0-	-100	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	3038	-0-	-82	-0-	3038	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5653	-0-	-137	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5856	-0-	-127	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5692	-0-	-291	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5115	-0-	-233	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5664	-0-	-257	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5340	-0-	-330	-0-	5340	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
12	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2137	-0-	-113	-0-	2137	2			N	-0-					13
12	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2318	2			N	-0-					13
01	2325	N	2295	-0-	-30	-0-	2295	2			N	-0-					13
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					13
03	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			N	-0-					13
04	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					13

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		2346	-0-	2346	2346	2346	2			N	-0-					-0-
02	14B DENY		2298	-0-	2298	4644	2298	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2839	-0-	2839	7483	2839	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		2377	-0-	2377	9860	2377	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 235099 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8090 - 8901

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

11	4560	X	4410	-0-	-150	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4489	-0-	-130	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4009	-0-	-79	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4406	-0-	-151	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4274	-0-	-136	-0-	4274	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

11	7530	X	7350	-0-	-180	-0-	7344	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7772	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	7750	X	7639	-0-	-111	-0-	7636	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7120	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7781	X	7636	-0-	-145	-0-	7632	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	7530	X	7447	-0-	-83	-0-	7445	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

11	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
01	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2631	-0-	-97	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2520	-0-	-30	-0-	2520	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12469					N	-0-					-0-

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 9 RRCID -> 235190 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6750 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5087	-0-	-313	-0-	5087	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5235	-0-	-345	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4997	-0-	-459	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4390	-0-	-342	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4701	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4263	-0-	-837	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 1 H RRCID -> 235245 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6130 - 8450

11	2640	N	2527	-0-	-113	-0-	2474	2	53	9	N	48					113
12	2356	N	2318	-0-	-38	-0-	2316	2	2	9	N	2	2	8			113
01	2573	N	2180	-0-	-393	-0-	2097	2	83	9	N	75	8	8			180
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1952	2	4	9	N	4	169	1	2	8	13
03	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	2126	2			N	-0-					13
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2146	2	1	9	N	1	1	8			13

BEDINGER-SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 236149 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6960 - 9062

11	3840	X	3433	-0-	-407	-0-	3389	2	44	9	Y	40	38	1			8
12	3906	X	3442	-0-	-464	-0-	3442	2			Y	-0-					8
01	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			Y	-0-					8
02	3248	X	3075	-0-	-173	-0-	3075	2			Y	-0-					8
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3511	2	51	9	Y	46	50	1			4
04	3420	X	3408	-0-	-12	-0-	3383	2	25	9	Y	23	22	1			5

DEAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 236569 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8175 - 10700

11	1950	X	22	-0-	-1928	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	1860	X	35	-0-	-1825	-0-	35	2			N	-0-					-0-
01	279	X	35	-0-	-244	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 236596 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6750 - 9222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

11	4110	X	3943	-0-	-167	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
12	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
03	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVELCO GU WELL #: 1 RRCID -> 236690 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6720 - 8222

11	5100	X	5046	-0-	-54	-0-	5046	2			N	-0-					66
12	5270	X	5171	-0-	-99	-0-	5171	2			N	-0-					66
01	5270	X	5070	-0-	-200	-0-	5070	2			N	-0-					66
02	4704	X	4555	-0-	-149	-0-	4555	2			N	-0-					66
03	5208	X	5185	-0-	-23	-0-	5185	2			N	-0-					66
04	5040	X	4909	-0-	-131	-0-	4909	2			N	-0-					66

GLENN, MARY WELL #: 2 RRCID -> 236693 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8567 - 11005

11	4320	X	4109	-0-	-211	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3972	-0-	-32	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4238	-0-	-195	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4025	-0-	-295	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
03	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 236789 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6650 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7595 - 8874

11	2190	N	2008	-0-	-182	-0-	2008	2			Y	-0-					3
12	2232	N	2062	-0-	-170	-0-	2062	2			Y	-0-					3
01	2108	N	2040	-0-	-68	-0-	2038	2	2	9	Y	2	2	8			3
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					3
03	2077	N	1936	-0-	-141	-0-	1936	2			Y	-0-					3
04	1980	N	1803	-0-	-177	-0-	1803	2			Y	-0-					3

CLARK WELL #: 1 RRCID -> 237172 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6645 - 9407

11	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6198	2	2	9	Y	2	8	1			-0-
12	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			Y	-0-					-0-
01	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			Y	-0-					-0-
02	5712	X	5706	-0-	-6	-0-	5706	2			Y	-0-					-0-
03	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6600	2	35	9	Y	32	29	1			3
04	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6414	2	17	9	Y	15	15	1			3

WEST, BOB WELL #: 7 RRCID -> 237182 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6722 - 8980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

11	2850	N	2414	-0-	-436	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	2456	-0-	-210	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

11	5430	X	5390	-0-	-40	-0-	5381	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	5642	X	5476	-0-	-166	-0-	5458	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	5642	X	5272	-0-	-370	-0-	5265	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5096	X	4231	-0-	-865	-0-	4222	2	9	9	N	8	8	8			-0-
03	5580	X	4441	-0-	-1139	-0-	4434	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	5400	X	5177	-0-	-223	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

11	4860	X	4630	-0-	-230	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4835	-0-	-187	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4841	-0-	-181	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4268	-0-	-128	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4801	-0-	-35	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4579	-0-	-101	-0-	4579	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4401	-0-	-187	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4323	-0-	-265	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3820	-0-	-324	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4344	-0-	-182	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4101	-0-	-219	-0-	4101	2			N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

11	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
03	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
04	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

11	8700	X	8518	-0-	-182	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8649	-0-	-341	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8523	-0-	-343	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7760	-0-	-248	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8252	-0-	-268	-0-	8252	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237468 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6620 - 9493

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 237488 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6594 - 7762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 237698 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6595 - 8207

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 2 RRCID -> 237728 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7595 - 10588

11	4560	X	4368	-0-	-192	-0-	4364	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	4712	X	4564	-0-	-148	-0-	4557	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4500	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4182	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4557	X	4346	-0-	-211	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4046	-0-	-364	-0-	4046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2023 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
12	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
01	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	4817	-0-	-2653	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	4933	-0-	-2786	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	4545	-0-	-1407	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	3513	-0-	-1863	-0-	3513	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3716	-0-	-1275	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3510	-0-	-1320	-0-	3510	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 237811 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7590 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
01	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 8 RRCID -> 237817 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6775 - 8737

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 1 RRCID -> 237822 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6615 - 10400

11	780	X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-					-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	600	N	200	-0-	-400	-0-	200	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 18 RRCID -> 237825 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6585 - 10370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6880 - 7965

11	2430	X	1851	-0-	-579	-0-	1851	2			N	-0-					5
12	2418	N	1738	-0-	-680	-0-	1738	2			N	-0-	5	1			-0-
01	2635	N	1003	-0-	-1632	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
*02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
*04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

11	4980	X	4952	-0-	-28	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5111	-0-	-35	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5084	-0-	-62	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4550	-0-	-98	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4973	-0-	-142	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4789	-0-	-161	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

11	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	4334	-0-	-68	-0-	4334	2			N	-0-					-0-
01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3907	-0-	-13	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3992	-0-	-534	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	3859	-0-	-521	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 07/13/2021 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	3010	-0-	-70	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3272	-0-	-138	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 238473 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7856 - 9677

11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CAIN, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 238475 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7478 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 7 RRCID -> 238476 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8150 - 10463

11	3240	X	3204	-0-	-36	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3330	-0-	-18	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3143	-0-	-174	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	3019	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

11	3916	X	3028	-0-	-888	-0-	3021	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2975	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	2635	X	2286	-0-	-349	-0-	2280	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2380	X	2030	-0-	-350	-0-	2023	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2025

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2025

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238491 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 9125 - 10979

11	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2			N	-0-					-0-
01	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
04	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 2 RRCID -> 238496 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8411 - 11313

11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
12	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2953	-0-	-43	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3011	-0-	-399	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2965	-0-	-335	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN, BARBARA WELL #: 1 RRCID -> 238498 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7090 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 238499 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8785 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4745	-0-	-85	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4860	-0-	-100	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4856	-0-	-104	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4423	-0-	-1	-0-	4423	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4711	-0-	-187	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4580	-0-	-160	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 238511 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 7140 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 239002 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7810 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3599	-0-	-214	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3724	-0-	-89	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3314	-0-	-130	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3394	-0-	-206	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 2 RRCID -> 239005 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8083 - 11768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5508	-0-	-312	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5473	-0-	-293	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5478	-0-	-288	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5297	-0-	-223	-0-	5297	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 7 RRCID -> 239022 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6634 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1630	-0-	-260	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1549	-0-	-249	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1473	-0-	-108	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3647	-0-	-73	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3317	-0-	-43	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3438	-0-	-282	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3337	-0-	-233	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 19 RRCID -> 239051 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6625 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
12	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1546	-0-	-128	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1380	-0-	-139	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	983	-0-	-381	-0-	983	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	373	-0-	-1022	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	960	N	679	-0-	-281	-0-	679	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
03	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	668	-0-	-172	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	806	N	652	-0-	-154	-0-	652	2			N	-0-					-0-
01	744	N	638	-0-	-106	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 8 RRCID -> 239073 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6827 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LIVINGSTONE WELL #: 2 RRCID -> 239082 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8230 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4078	-0-	-92	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4116	-0-	-100	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3713	-0-	-95	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4085	-0-	-131	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3945	-0-	-135	-0-	3945	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

11	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
12	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
01	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

11	5160	X	4965	-0-	-195	-0-	4965	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5133	-0-	-168	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
03	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
04	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

11	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-
02	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
12	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
01	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4815	-0-	-477	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5396	-0-	-494	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5162	-0-	-568	-0-	5162	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 239212 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6878 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 11/12/2021 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	23	-0-	-3487	-0-	23	2			Y	-0-					6
12	3627	X	5	-0-	-3622	-0-	5	2			Y	-0-					6
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					6
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					6
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					6

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 7 RRCID -> 239226 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7450 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	4078	-0-	-32	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3723	-0-	-57	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4017	-0-	-199	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3693	-0-	-387	-0-	3693	2			N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 9222

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

11	2220	N	2101	-0-	-119	-0-	2101	2			N	-0-					127
12	2232	N	2202	-0-	-30	-0-	2201	2	1	9	N	1	1	8			127
01	2356	N	2145	-0-	-211	-0-	2142	2	3	9	N	3	3	8			127
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					127
03	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	2168	2			N	-0-					127
04	2070	N	2053	-0-	-17	-0-	2053	2			N	-0-					127

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
12	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
01	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
03	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 6 RRCID -> 240141 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6587 - 7887

11	2490	X	473	-0-	-2017	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	168	-0-	-2405	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	258	-0-	-2234	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	262	-0-	-2497	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	480	X	256	-0-	-224	-0-	256	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 2 RRCID -> 240143 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8125 - 11849

11	4320	X	4251	-0-	-69	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4377	-0-	-87	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4363	-0-	-70	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3895	-0-	-109	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4289	-0-	-144	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4135	-0-	-125	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4763	-0-	-487	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5034	-0-	-236	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4957	-0-	-313	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4434	-0-	-298	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4901	-0-	-183	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4746	-0-	-114	-0-	4746	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3516	-0-	-1104	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3617	-0-	-1033	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	3436	-0-	-1214	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	2917	-0-	-1283	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2460	-0-	-1663	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	1684	-0-	-1826	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3016	-0-	-824	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3058	-0-	-476	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3172	-0-	-548	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 3 RRCID -> 240154 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7579 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	240	1	3069	2	N	-0-					-0-
12	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	248	1	3245	2	N	-0-					-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	248	1	3188	2	N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	224	1	2880	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	248	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3000	-0-	-270	-0-	3000	2			N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 240225 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7220 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2509	-0-	-191	-0-	2509	2			Y	-0-					11
12	2759	X	2530	-0-	-229	-0-	2530	2			Y	-0-					11
01	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	2464	2			Y	-0-					11
02	2464	X	2179	-0-	-285	-0-	2172	2	7	9	Y	6	14	1			3
03	2604	X	2576	-0-	-28	-0-	2573	2	3	9	Y	3					6
04	2520	X	2388	-0-	-132	-0-	2388	2			Y	-0-	5	1			1

HICKEY, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 240279 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6740 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 7 RRCID -> 240282 COMPL. DATE 08/10/2022 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6650 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	121	-0-	-1019	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	X	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	186	X	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	168	X	122	-0-	-46	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	N	2434	-0-	-296	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2221	-0-	-476	-0-	2221	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2305	-0-	-485	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2189	-0-	-31	-0-	2189	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2724	-0-	-606	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	2824	-0-	-617	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	2695	-0-	-746	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2507	-0-	-601	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3241	-0-	-14	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

RAY GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 240509 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6950 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3552	-0-	-108	-0-	3552	2			Y	-0-					-0-
12	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					-0-
01	3751	X	3723	-0-	-28	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	3258	2			Y	-0-					-0-
03	3751	X	3639	-0-	-112	-0-	3583	2	56	9	Y	51	24	1			27
04	3630	X	3513	-0-	-117	-0-	3462	2	51	9	Y	46	46	1			27

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3898	-0-	-132	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3829	-0-	-170	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3139	-0-	-473	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3520	-0-	-541	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3536	-0-	-394	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3289	-0-	-11	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3388	-0-	-22	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3248	-0-	-162	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2790	-0-	-290	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3044	-0-	-366	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2940	-0-	-360	-0-	2940	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 5 RRCID -> 240526 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8113 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3153	-0-	-133	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2734	-0-	-122	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3002	-0-	-238	-0-	3002	2			N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6728	-0-	-30	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5411	-0-	-777	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6555	-0-	-296	-0-	6555	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6136	-0-	-404	-0-	6136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
03	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
04	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2805	-0-	-285	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	3102	2	1	9	Y	1					1
02	2772	X	1812	-0-	-960	-0-	1812	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	2945	X	2432	-0-	-513	-0-	2432	2			Y	-0-					-0-
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 240535 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6570 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 14 RRCID -> 240536 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7193 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 4 RRCID -> 240679 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8356 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
01	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
02	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
03	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 240699 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6755 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	290					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 3 RRCID -> 240724 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7138 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5275	-0-	-695	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
12	6014	X	5449	-0-	-565	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5398	-0-	-244	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4786	-0-	-282	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5219	-0-	-330	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5019	-0-	-261	-0-	5019	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 8 RRCID -> 240902 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7075 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5327	-0-	-1003	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5549	-0-	-403	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5391	-0-	-375	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4909	-0-	-187	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
03	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4380	-0-	-990	-0-	4380	2			N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4101	-0-	-369	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4233	-0-	-386	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4451	-0-	-168	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3650	-0-	-382	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3781	-0-	-528	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4078	-0-	-242	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
12	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
03	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2186	-0-	-424	-0-	2186	2			Y	-0-					-0-
12	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2590	-0-	-107	-0-	2589	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	2184	X	1725	-0-	-459	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
03	2759	X	2131	-0-	-628	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2278	-0-	-392	-0-	2278	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5781	-0-	-129	-0-	5781	2			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5993	-0-	-114	-0-	5993	2			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5981	-0-	-126	-0-	5981	2			Y	-0-					-0-
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5571	2			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5352	-0-	-438	-0-	5352	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 9 RRCID -> 240996 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7755 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9286	2			N	-0-					-0-
12	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
01	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8855	-0-	-25	-0-	8855	2			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 8 RRCID -> 241116 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6706 - 8278

11	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	2			N	-0-					-0-
12	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					-0-
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
03	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-					-0-
04	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 9 RRCID -> 241118 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6650 - 10392

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	127	X	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

RICKY FRAZIER WELL #: 6 RRCID -> 241175 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6542 - 9280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 4 RRCID -> 241182 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7424 - 8768

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTIN CENTRAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241192 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8495 - 10525

11	3180	X	3036	-0-	-144	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2792	-0-	-92	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2823	-0-	-370	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	3047	-0-	-13	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 02/15/2019 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	10	-0-	-1370	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	372	X	3	-0-	-369	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

11	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4705	-0-	-441	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3860	-0-	-788	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4616	-0-	-530	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4513	-0-	-467	-0-	4513	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

11	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
02	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3339	-0-	-40	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3264	-0-	-36	-0-	3264	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 242833 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8121 - 11964

11	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
03	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 242835 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8044 - 11323

11	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5176	-0-	-63	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
01	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5053	-0-	-186	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4919	-0-	-151	-0-	4919	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 1 RRCID -> 242837 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7327 - 9475

11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1690	-0-	-108	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHAFFEY, SUE WELL #: 13 RRCID -> 243129 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6630 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	627	-0-	-2583	-0-	627	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1301	-0-	-1799	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
01	2108	X	1824	-0-	-284	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1817	-0-	-87	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
04	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

PETTY, DELORES WELL #: 1 RRCID -> 243145 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7503 - 9122

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 243146 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7673 - 10898

11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
01	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	7036	-0-	-1	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6748	-0-	-62	-0-	6748	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 243147 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7786 - 11119

11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

11	2610	X	970	-0-	-1640	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
12	2294	X	940	-0-	-1354	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
01	1457	X	940	-0-	-517	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	1316	X	745	-0-	-571	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
03	1271	X	738	-0-	-533	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	666	-0-	-294	-0-	666	2			Y	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	5190	2			Y	-0-					14
12	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	5481	2			Y	-0-					14
01	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5369	2	84	9	Y	76	86	1			4
02	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					4
03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5489	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 243172 COMPL. DATE 11/11/2019 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7674 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5602	-0-	-8	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5754	-0-	-43	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5649	-0-	-148	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	5096	-0-	-140	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5333	-0-	-464	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5068	-0-	-542	-0-	5068	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

11	5130	X	4792	-0-	-338	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4389	-0-	-509	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	1897	-0-	-3156	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	2550	-0-	-2014	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 11/22/2021 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

11	5190	X	2513	-0-	-2677	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2438	-0-	-1313	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1139	-0-	-1213	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2535	-0-	-69	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

11	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			N	-0-					-0-
12	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
01	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2372	-0-	-108	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	2210	-0-	-250	-0-	2210	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 1 RRCID -> 243314 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7170 - 8662

11	2910	N	2784	-0-	-126	-0-	2784	2			N	-0-					8
12	2945	N	2888	-0-	-57	-0-	2888	2			N	-0-					8
01	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2846	2	144	9	N	131	106	1			33
02	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					33
03	2883	N	2862	-0-	-21	-0-	2862	2			N	-0-					33
04	2880	N	2727	-0-	-153	-0-	2727	2			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 243376 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6903 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	690	-0-	-210	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3135	-0-	-435	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3139	-0-	-550	-0-	3138	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3689	X	2949	-0-	-740	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1623	-0-	-1625	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3093	-0-	-472	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3083	-0-	-67	-0-	3083	2			N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 243511 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 1137 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 243540 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8468 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 2 RRCID -> 243634 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6705 - 10919

11	5190	X	3208	-0-	-1982	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3433	-0-	-1930	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	3603	-0-	-1760	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3090	-0-	-1754	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3550	-0-	-1193	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 2 RRCID -> 243650 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7785 - 9124

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243881 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7564 - 10982

11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
12	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3650	-0-	-132	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3482	-0-	-328	-0-	3482	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

11	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
12	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
02	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
04	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 3 RRCID -> 244072 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7535 - 10252

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 244088 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7503 - 11027

11	6510	X	6097	-0-	-413	-0-	6093	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	6727	X	6260	-0-	-467	-0-	6254	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	6727	X	6237	-0-	-490	-0-	6235	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6057	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	6665	X	6542	-0-	-123	-0-	6539	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6372	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 3 RRCID -> 244122 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7681 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	135	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 05/11/2020 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1957	-0-	-213	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 1 RRCID -> 244290 COMPL. DATE 09/16/2021 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7620 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3237	-0-	-843	-0-	3234	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	3446	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2954	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4516	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
04	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1332	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	939	X	939	-0-	-0-	-0-	932	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2046	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	1290	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 22 RRCID -> 244388 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6685 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 20 RRCID -> 244552 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6680 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7860 - 8773

11	4986	X	4986	-0-		-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3879	-0-		-616	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2449	-0-		-2046	-0-	2449	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3620	-0-		-440	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4062	-0-		-433	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4173	-0-		-177	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

11	1620	N	1593	-0-		-27	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
12	1632	N	1632	-0-		-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-		-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-		-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
04	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

11	2772	X	2772	-0-		-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-
12	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
01	2983	X	2983	-0-		-0-	-0-	2980	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	3124	X	3124	-0-		-0-	-0-	3124	2			Y	-0-					-0-
03	3250	X	3250	-0-		-0-	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
04	3073	X	3073	-0-		-0-	-0-	3073	2			Y	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARMS WELL #: 2 RRCID -> 244886 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8082 - 11693

11	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
12	4502	X	4502	-0-		-0-	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
01	4374	X	4374	-0-		-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3185	-0-		-679	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2674	-0-		-1883	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4025	-0-		-385	-0-	4025	2			N	-0-					-0-

GLEN ROOF WELL #: 1 RRCID -> 245074 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6690 - 8440

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2734	-0-	-87	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

HES WELL #: 4 RRCID -> 245307 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8122 - 13085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4594	-0-	-56	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4757	-0-	-48	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4773	-0-	-32	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4216	-0-	-124	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4611	-0-	-132	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4387	-0-	-233	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6658	-0-	-482	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	4451	-0-	-1594	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6860	-0-	-580	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5714	-0-	-1006	-0-	5713	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	7440	X	5652	-0-	-1788	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	6967	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5315	-0-	-175	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5273	-0-	-524	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5363	-0-	-434	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4822	-0-	-414	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5165	-0-	-415	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	5025	-0-	-285	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2152	-0-	-218	-0-	2146	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2222	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1855	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2155	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2328	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1800	N	1391	-0-	-409	-0-	1389	2	2	9	N	2	2	8			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					13
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					13
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					13
02	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					13
03	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					13
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					13

BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 8842

11	2670	X	2438	-0-	-232	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2526	-0-	-16	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
01	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
02	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	2126	-0-	-385	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3041	-0-	41	41	3041	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7427 - 9230

11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2020	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2604	N	1876	-0-	-728	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	1845	-0-	-170	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 246119 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6800 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4852	-0-	-46	-0-	4852	2			Y	-0-					-0-
01	4991	X	4732	-0-	-259	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
02	4508	X	4456	-0-	-52	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4996	-0-	-57	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4765	-0-	-125	-0-	4765	2			Y	-0-					-0-

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6625 - 9228

11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
01	1488	N	933	-0-	-555	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

11	7620	X	5141	-0-	-2479	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	5679	-0-	-2195	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5891	-0-	-1115	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5596	-0-	-564	-0-	5596	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6261	-0-	-342	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5388	-0-	-312	-0-	5388	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

11	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
12	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4537	-0-	-454	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3651	-0-	-857	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	3769	-0-	-1563	-0-	3769	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3950	-0-	-1210	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1808	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
04	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

11	4890	X	4153	-0-	-737	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4350	-0-	-703	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4350	-0-	-579	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4002	-0-	-394	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4378	-0-	-365	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4075	-0-	-125	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-					-0-
12	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	6796	2			N	-0-					-0-
01	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5245	-0-	-243	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5075	-0-	-1001	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	4166	-0-	-1714	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2879	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2466	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	880	X	880	-0-	-0-	-0-	870	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	3100	N	3457	-0-	357	357	3450	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	3000	N	4257	-0-	1257	1614	4257	2			N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7376	-0-	-424	-0-	7376	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7605	-0-	-455	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7354	-0-	-706	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6601	-0-	-623	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7406	-0-	-592	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6815	-0-	-565	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7719 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2087	-0-	-673	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2027	-0-	-360	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1759	-0-	-659	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	1523	-0-	-661	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2044	-0-	-374	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	1854	-0-	-246	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RIVE ENTERPRISES WELL #: 2 RRCID -> 247604 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6585 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
12	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
01	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
02	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1110	-0-	-180	-0-	1110	2			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 5 RRCID -> 247614 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6728 - 9442

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
01	21	X	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247625 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6761 - 9750

11	3690	X	3186	-0-	-504	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3245	-0-	-568	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3478	-0-	-211	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2703	-0-	-517	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3149	-0-	-416	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2422	-0-	-938	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE WELL #: 1 RRCID -> 247775 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7680 - 9001

11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 247919 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5980 - 8384

11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1695	2	1	9	Y	1	1	8			11
12	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1672	2	41	9	Y	37	3	8			45
01	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2089	2	14	9	Y	13	13	8			45
02	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	1738	2	31	9	Y	28	3	8			70
03	1767	X	75	-0-	-1692	-0-	68	2	7	9	Y	6	55	1	2	8	19
04	2040	X	146	-0-	-1894	-0-	144	2	2	9	Y	2	2	8			19

WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 3 RRCID -> 248082 COMPL. DATE 12/30/2022 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5925 - 8384

11	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5836	2	1	9	Y	1	1	8			6
12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5887	2	22	9	Y	20	3	8			23
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5206	2	12	9	Y	11	11	8			23
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4284	2	17	9	Y	15	3	8			35
03	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	6640	2	4	9	Y	4	27	1	3	8	9
04	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6288	2	3	9	Y	3	3	8			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
LIGHTFOOT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 248090 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7720 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1495	-0-	-125	-0-	1495	2			N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 248371 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7575 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4653	-0-	-28	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4068	-0-	-462	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 5 RRCID -> 248685 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7275 - 9519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

11	4200	X	4199	-0-	-1	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3351	-0-	-1082	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4339	-0-	-94	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3810	-0-	-194	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4059	-0-	-343	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3935	-0-	-265	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	372	N	212	-0-	-160	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

11	2400	X	2219	-0-	-181	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
12	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2130	-0-	-412	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	1972	-0-	-368	-0-	1972	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 6 RRCID -> 248827 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7706 - 10135

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7340 - 9622

11	2070	N	1739	-0-	-331	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
02	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
03	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1938	2			N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4222	-0-	-98	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4341	-0-	-92	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4277	-0-	-156	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3858	-0-	-90	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4241	-0-	-130	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3982	-0-	-248	-0-	3982	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 10 RRCID -> 249234 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6765 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 2 RRCID -> 249235 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6705 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 4 RRCID -> 249250 COMPL. DATE 03/02/2022 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7681 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BARKER-SIMPSON WELL #: 7 RRCID -> 249256 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6683 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 11 RRCID -> 249260 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6544 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 249264 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	978	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 249265 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8120 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4346	-0-	-394	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4572	-0-	-233	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4194	-0-	-549	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3835	-0-	-449	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4284	-0-	-397	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4135	-0-	-275	-0-	4135	2			N	-0-					-0-

MADDUX, HENRY GU WELL #: 4 RRCID -> 249281 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 6060 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					18
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 10 RRCID -> 249284 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7207 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEHSE, J. J. GU WELL #: 1 RRCID -> 249286 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8216 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					-0-
02	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4544	-0-	-633	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4704	-0-	-306	-0-	4704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HALL, C. E. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 249288 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 7450 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	240	1	2807	2	N	-0-					-0-
12	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	248	1	2926	2	N	75					75
							83	9									
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	248	1	2893	2	N	2	74	1			3
							2	9									
02	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	224	1	2620	2	N	-0-					3
03	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	248	1	2898	2	N	-0-					3
04	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					3

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6675	-0-	-145	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6544	-0-	-276	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5815	-0-	-345	-0-	5815	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6307	-0-	-420	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6108	-0-	-372	-0-	6108	2			N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 7 RRCID -> 249425 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7902 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6458	-0-	-292	-0-	6458	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6653	-0-	-322	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6572	-0-	-310	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4693	-0-	-1523	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	2246	-0-	-4204	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHERROD, FRANCES WELL #: 5 RRCID -> 249426 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7702 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
12	465	N	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	961	N	52	-0-	-909	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	4274	-0-	1274	1274	4274	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 249483 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7801 - 9390

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 2 RRCID -> 249484 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7211 - 9273

11	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
12	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
03	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 249485 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7223 - 9268

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

11	4800	X	4678	-0-	-122	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4898	X	4776	-0-	-122	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4950	-0-	-72	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4153	-0-	-383	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4672	-0-	-350	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4652	-0-	-148	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 249915 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6591 - 10027

11	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 05/11/2022 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
12	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
01	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

11	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3917	-0-	-144	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3759	-0-	-231	-0-	3759	2			N	-0-					-0-

HALL, C. E. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 250282 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7250 - 9653

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 4 RRCID -> 250284 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7314 - 9862

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

11	3810	X	3277	-0-	-533	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3248	-0-	-689	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2958	-0-	-374	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3387	-0-	-23	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3241	-0-	-29	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	62	X	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	62	X	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	56	X	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3018	-0-	-268	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2832	-0-	-24	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3095	-0-	-191	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

B.R. HURD WELL #: 2 RRCID -> 250305 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7612 - 12069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2399	-0-	-271	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
12	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
02	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2882	-0-	-28	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 250308 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6786 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3115	-0-	15	15	3115	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3013	-0-	13	28	3013	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CARTER, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 250335 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 7250 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	3939	2			Y	-0-					14
12	4216	X	4131	-0-	-85	-0-	4020	2	111	9	Y	101	105	1			10
01	4371	X	4296	-0-	-75	-0-	4296	2			Y	-0-					10
02	3948	X	3621	-0-	-327	-0-	3515	2	106	9	Y	96					106
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4145	2	2	9	Y	2	81	1			27
04	4170	X	3628	-0-	-542	-0-	3628	2			Y	-0-					27

CARTER, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 250336 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6720 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					2
12	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2548	2	12	9	Y	11	12	1			1
01	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			Y	-0-					1
02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2447	2	12	9	Y	11					12
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-	9	1			3
04	2700	N	2664	-0-	-36	-0-	2664	2			Y	-0-					3

BILDERBACK TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 250340 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5940 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3436	-0-	-104	-0-	3436	2			N	-0-					13
12	3596	X	3547	-0-	-49	-0-	3547	2			N	-0-					13
01	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	3492	2			N	-0-					13
02	3220	X	3128	-0-	-92	-0-	3128	2			N	-0-					13
03	3565	X	3533	-0-	-32	-0-	3533	2			N	-0-					13
04	3450	X	3376	-0-	-74	-0-	3376	2			N	-0-					13

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			Y	-0-					-0-
12	5735	X	5454	-0-	-281	-0-	5454	3			Y	-0-					-0-
01	5735	X	5341	-0-	-394	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
02	5180	X	4886	-0-	-294	-0-	4886	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	5224	3			Y	-0-					-0-
04	5280	X	5238	-0-	-42	-0-	5238	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5571	-0-	-549	-0-	5571	3			Y	-0-					-0-
12	6324	X	5622	-0-	-702	-0-	5622	3			Y	-0-					-0-
01	6324	X	5520	-0-	-804	-0-	5520	3			Y	-0-					-0-
02	5208	X	4944	-0-	-264	-0-	4944	3			Y	-0-					-0-
03	5766	X	5428	-0-	-338	-0-	5428	3			Y	-0-					-0-
04	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	5259	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3021	-0-	-327	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2821	-0-	-527	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2433	-0-	-591	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2434	-0-	-914	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2504	-0-	-736	-0-	2504	2			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	4	8			17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	8			17
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	4	8			29
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	23	1	3	8	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			8

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
12	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
01	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5164	-0-	-386	-0-	5164	2			N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2039	-0-	-511	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2203	-0-	-246	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	2072	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2084	-0-	-166	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	2111	-0-	-214	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
02	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1709	-0-	-399	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1645	-0-	-335	-0-	1645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 14 RRCID -> 250978 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7200 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2284	2	11	9	N	10	10	8			-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 6 RRCID -> 251002 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7960 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 5 RRCID -> 251006 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7860 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FISCUS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 251063 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8100 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6410	-0-	-70	-0-	6410	3			Y	-0-					-0-
12	6696	X	6612	-0-	-84	-0-	6612	3			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6598	-0-	-67	-0-	6598	3			Y	-0-					-0-
02	6020	X	5907	-0-	-113	-0-	5907	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	6319	-0-	-315	-0-	6319	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6141	-0-	-279	-0-	6141	3			Y	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 11 RRCID -> 251147 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7163 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2379	-0-	-81	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2475	-0-	-67	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	2542	N	2203	-0-	-339	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 10 RRCID -> 251148 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7290 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6815	-0-	-325	-0-	6814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7564	X	7154	-0-	-410	-0-	7153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7564	X	6963	-0-	-601	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6454	-0-	-378	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6866	-0-	-64	-0-	6864	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
01	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3210	-0-	110	110	3210	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3095	-0-	95	205	3095	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7507	-0-	-623	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7933	-0-	-468	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7669	-0-	-546	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7035	-0-	-385	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7882	-0-	-178	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7342	-0-	-338	-0-	7342	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5699	-0-	-391	-0-	5699	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6035	-0-	-692	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5691	-0-	-1036	-0-	5691	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	4974	-0-	-1102	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5606	-0-	-625	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5796	-0-	-54	-0-	5796	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7415	-0-	-775	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	7964	-0-	-623	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7482	-0-	-1105	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	6546	-0-	-1210	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7839	-0-	-252	-0-	7839	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7367	-0-	-343	-0-	7367	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6637	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					-0-
03	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5114	-0-	-218	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4862	-0-	-470	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4344	-0-	-472	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4807	-0-	-432	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	4706	2			N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
12	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
01	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
02	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	5896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DON MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 251275 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8085 - 10767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2465	-0-	-145	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2194	-0-	-441	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2426	-0-	-116	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2133	-0-	-107	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3807	-0-	-254	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2006	-0-	-1662	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3485	-0-	-576	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3850	-0-	-80	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	1721	2	7	9	N	6	6	8			-0-
12	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1264	2	11	9	N	10	10	8			-0-
01	2077	N	855	-0-	-1222	-0-	851	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 251288 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7448 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4169	-0-	-61	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4274	-0-	-66	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	4074	-0-	-359	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3714	-0-	-290	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4081	-0-	-352	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4125	-0-	-45	-0-	4125	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8166 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
12	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4307	-0-	-405	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
03	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 251308 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8332 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4306	-0-	-194	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4425	-0-	-225	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4421	-0-	-105	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4252	-0-	-212	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4166	-0-	-154	-0-	4166	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 251309 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7673 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3610	-0-	-110	-0-	3610	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3409	-0-	-466	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3009	-0-	-491	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3569	-0-	-151	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2770	-0-	-830	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 251372 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8854 - 11966

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 2 RRCID -> 251387 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8027 - 10934

11	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
12	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4239	2			N	-0-					-0-
04	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

THELMA JEAN TURNER WELL #: 1H RRCID -> 251430 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7907 - 11980

11	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
12	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3724	X	1860	-0-	-1864	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
03	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1689	X	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 4 RRCID -> 251943 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8099 - 9886

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3739	-0-	-761	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	3872	-0-	-778	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4036	-0-	-614	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3561	-0-	-107	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3828	-0-	-47	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3628	-0-	-272	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 252307 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7633 - 11521

11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
12	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
01	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	5778	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 252308 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7649 - 11537

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 252309 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7125 - 8928

11	6180	X	5906	-0-	-274	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5849	-0-	-475	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5175	-0-	-453	-0-	5175	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5455	-0-	-652	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4078	-0-	-1832	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

11	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
12	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
02	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	5235	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

11	1470	N	1426	-0-	-44	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1374	-0-	-216	-0-	1374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2927	-0-	-13	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2738	-0-	-207	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2657	-0-	-319	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2666	-0-	-62	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2462	-0-	-118	-0-	2462	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 5 RRCID -> 252317 COMPL. DATE 10/22/2021 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7760 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	496	-0-	-374	-0-	496	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	353	-0-	-701	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	93	-0-	-1147	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	2			N	-0-					-0-
12	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
04	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/24/2020 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4124	-0-	-1426	-0-	4121	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	5549	X	4637	-0-	-912	-0-	4630	2	7	9	N	6	6	8			-0-
01	5053	X	4866	-0-	-187	-0-	4863	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4639	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4566	-0-	-144	-0-	4566	2			N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 10007

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

11	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
12	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5551	-0-	-277	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5304	-0-	-336	-0-	5304	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

11	6480	X	6404	-0-	-76	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6576	-0-	-27	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6554	-0-	-111	-0-	6554	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5843	-0-	-177	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6408	-0-	-257	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6226	-0-	-164	-0-	6226	2			N	-0-					-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

11	4170	X	4018	-0-	-152	-0-	4015	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4092	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4292	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4175	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	4154	X	3860	-0-	-294	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3739	-0-	-431	-0-	3737	2	2	9	N	2	2	8			-0-

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

11	4980	X	4842	-0-	-138	-0-	4842	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5002	-0-	-82	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4332	-0-	-232	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4834	-0-	-188	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4676	-0-	-154	-0-	4676	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

11	6240	X	6090	-0-	-150	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6498	-0-	-43	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
01	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
02	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GILL CROSSING WELL #: 3 RRCID -> 252702 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8500 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	259	-0-	-71	-0-	259	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	217	N	6	-0-	-211	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 2 RRCID -> 252703 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8302 - 11262

11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

BETTY KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 252752 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8239 - 10381

11	3750	X	3616	-0-	-134	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3281	-0-	-107	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3654	-0-	-128	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3525	-0-	-135	-0-	3525	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 252981 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7150 - 9501

11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

11	5460	X	4944	-0-	-516	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5226	-0-	-416	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5104	-0-	-352	-0-	5104	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4565	-0-	-335	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4933	-0-	-399	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4804	-0-	-266	-0-	4804	2			N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

11	3090	X	2746	-0-	-344	-0-	2738	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	3193	X	2952	-0-	-241	-0-	2938	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	3193	X	2933	-0-	-260	-0-	2927	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2889	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3122	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2989	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 2 RRCID -> 253576 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. N/A

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 07/22/2021 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7736	-0-	-4	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7860	-0-	-138	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	7786	-0-	-212	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6986	-0-	-126	-0-	6986	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7706	-0-	-292	-0-	7706	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7254	-0-	-486	-0-	7254	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

11	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	5405	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	5519	-0-	-185	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5264	-0-	-440	-0-	5264	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	5075	-0-	-77	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5261	-0-	-139	-0-	5261	2			N	-0-					-0-

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

11	2700	X	2532	-0-	-168	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2865	-0-	-111	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2860	-0-	-550	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2453	-0-	-847	-0-	2453	2			N	-0-					-0-

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

11	5460	X	5100	-0-	-360	-0-	5099	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5815	2	4	9	N	4	4	8			-0-
01	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5692	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5223	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	5828	X	5562	-0-	-266	-0-	5562	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5371	-0-	-269	-0-	5369	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GARRETT, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 253986 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8300 - 12047

11	5730	X	5618	-0-	-112	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5722	-0-	-199	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5652	-0-	-269	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5159	-0-	-161	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5679	-0-	-149	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5418	-0-	-192	-0-	5418	2			N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

11	5430	X	5313	-0-	-117	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5279	-0-	-332	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	5488	-0-	-123	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4925	-0-	-143	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5470	-0-	-17	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4345	-0-	-965	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/06/2019 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

11	990	N	487	-0-	-503	-0-	483	2	4	9	N	4	4	8			-0-
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	408	2	9	9	N	8	8	8			-0-
01	589	N	58	-0-	-531	-0-	55	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 8 RRCID -> 254158 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7547 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4434	-0-	-666	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4353	-0-	-793	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4299	-0-	-754	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4323	-0-	-213	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4786	-0-	-205	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254162 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7790 - 11010

11	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2348	-0-	-70	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
01	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2322	-0-	-34	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2095	-0-	-335	-0-	2095	2			N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 4 RRCID -> 254575 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7979 - 11516

11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
03	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 3 RRCID -> 254746 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7837 - 11351

11	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
01	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1956	-0-	-54	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 3 RRCID -> 255594 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 8299 - 11537

11	5850	X	5809	-0-	-41	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5395	-0-	-149	-0-	5395	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5792	-0-	-222	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5527	-0-	-293	-0-	5527	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3980	-0-	-143	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3340	-0-	-384	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3669	-0-	-516	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3464	-0-	-586	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

11	4350	X	3677	-0-	-673	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3959	-0-	-412	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3702	-0-	-669	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3516	-0-	-432	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4308	-0-	-32	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
04	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6103	-0-	-287	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6297	-0-	-58	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6316	-0-	-132	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5588	-0-	-236	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6186	-0-	-262	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
04	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	6257	2			N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 2 RRCID -> 255709 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8203 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3447	-0-	-723	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3445	-0-	-58	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	3370	-0-	-226	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2795	-0-	-453	-0-	2795	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2415	-0-	-1181	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1992	-0-	-1458	-0-	1992	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 07/25/2020 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
03	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
04	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-

GRISWELL-NOWLIN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255872 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7863 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4934	-0-	-166	-0-	4934	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5062	-0-	-146	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4808	-0-	-400	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4543	-0-	-161	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4935	-0-	-211	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4696	-0-	-224	-0-	4696	2			N	-0-					-0-

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
03	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 2 RRCID -> 256067 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7961 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
12	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2500	-0-	-1000	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3356	-0-	-705	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3642	-0-	-558	-0-	3642	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 1 RRCID -> 256071 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8474 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2613	-0-	-27	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2821	-0-	-279	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2409	-0-	-691	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2537	-0-	-263	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2692	-0-	-129	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2655	-0-	-75	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7382	-0-	-478	-0-	7381	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7781	X	7514	-0-	-267	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6987	-0-	-794	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6057	-0-	-971	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7312	-0-	-469	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6957	-0-	-423	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3831	-0-	-69	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3379	-0-	-93	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3604	-0-	-236	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3095	-0-	-321	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3481	-0-	-332	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
04	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE 01/20/2021 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7768 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3416	-0-	-34	-0-	3416	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3473	-0-	-92	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3405	-0-	-45	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2669	-0-	-931	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	2694	-0-	-1026	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2751	-0-	-969	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2524	-0-	-332	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2884	-0-	-278	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2090	-0-	-297	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1976	-0-	-184	-0-	1976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
12	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2268	-0-	-150	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	1627	-0-	-1039	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
12	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2			N	-0-					-0-
04	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

CASTLE WELL #: 2 RRCID -> 256670 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8683 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	5202	-0-	-254	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5135	-0-	-321	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4883	-0-	-17	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5181	-0-	-120	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 7 RRCID -> 256708 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6775 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	434	-0-	-713	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	8082	-0-	-198	-0-	8082	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7953	-0-	-851	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
02	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8587	-0-	-53	-0-	8587	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5034	2	39	9	Y	35					107
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5220	2	26	9	Y	24	130	1			1
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5371	2	77	9	Y	70	65	1			6
02	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			Y	-0-					6
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-					6
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5292	2	90	9	Y	82	60	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	3498	-0-	-2292	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	3935	-0-	-1831	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4049	-0-	-1438	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3841	-0-	-51	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
03	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2726	-0-	-312	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2898	-0-	-162	-0-	2898	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5932	-0-	-398	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6086	-0-	-455	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6130	-0-	-411	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5862	-0-	-78	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 6 RRCID -> 256874 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7850 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2949	-0-	-111	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2984	-0-	-178	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2989	-0-	-173	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2471	-0-	-329	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1739	-0-	-1201	-0-	1739	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 7 RRCID -> 256876 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7880 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2261	-0-	-409	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2283	-0-	-42	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1959	-0-	-428	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1906	-0-	-314	-0-	1906	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 256899 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7155 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 256900 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7265 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3038	-0-	-382	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3369	-0-	-165	-0-	3368	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
02	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3207	-0-	-172	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3128	-0-	-142	-0-	3128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7525	-0-	-95	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	7437	-0-	-437	-0-	7437	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	7545	-0-	-298	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6809	-0-	-275	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7281	-0-	-562	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7128	-0-	-402	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1727	2	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	1397	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1860	N	922	-0-	-938	-0-	920	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1641	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1717	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	2	3	9	N	3	3	8			-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3198	2	1	9	Y	1	1	8			2
12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2982	2	4	9	Y	4	4	8			2
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2924	2	20	9	Y	18	18	8			2
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	Y	3	3	8			2
03	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	3218	2	2	9	Y	2	2	8			2
04	3210	X	3050	-0-	-160	-0-	3048	2	2	9	Y	2	2	8			2

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4453	-0-	-107	-0-	4453	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	4712	X	4609	-0-	-103	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
01	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	4536	2	1	9	Y	1					1
02	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			Y	-0-	1	1			-0-
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			Y	-0-					-0-
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4471	2	10	9	Y	9	8	1			1

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8096	2	139	9	Y	126	127	1			8
12	8277	X	8177	-0-	-100	-0-	8177	2			Y	-0-					8
01	8277	X	7902	-0-	-375	-0-	7781	2	121	9	Y	110					118
02	7476	X	7279	-0-	-197	-0-	7278	2	1	9	Y	1	107	1			12
03	8277	X	8214	-0-	-63	-0-	8214	2			Y	-0-					12
04	8010	X	7824	-0-	-186	-0-	7744	2	80	9	Y	73	80	1			5

REEVES, MARTHA WELL #: 4 RRCID -> 257283 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6451 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3820	-0-	-230	-0-	3806	2	14	9	Y	13	16	1			1
12	4185	X	3870	-0-	-315	-0-	3870	2			Y	-0-					1
01	4185	X	3764	-0-	-421	-0-	3752	2	12	9	Y	11					12
02	3780	X	3499	-0-	-281	-0-	3499	2			Y	-0-	11	1			1
03	3937	X	3890	-0-	-47	-0-	3890	2			Y	-0-					1
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3852	2	48	9	Y	44	42	1			3

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6425 - 12437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			Y	-0-					45
12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8314	2	102	9	Y	93	121	1	2	8	15
01	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7769	2	8	9	Y	7	7	8			15
02	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			Y	-0-					15
03	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	9475	2	125	9	Y	114	108	1			21
04	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9294	2	72	9	Y	65					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

LUMBERMEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 257345 COMPL. DATE 12/22/2021 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7145 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3557	-0-	-163	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2910	-0-	-903	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3084	-0-	-332	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3258	-0-	-648	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3105	-0-	-675	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5446	-0-	-944	-0-	5399	2	47	9	Y	43					53
12	6417	X	5962	-0-	-455	-0-	5962	2			Y	-0-					53
01	6448	X	6196	-0-	-252	-0-	6133	2	63	9	Y	57	102	1			8
02	5824	X	5619	-0-	-205	-0-	5564	2	55	9	Y	50	52	1			6
03	6448	X	6399	-0-	-49	-0-	6399	2			Y	-0-					6
04	6000	X	5869	-0-	-131	-0-	5815	2	54	9	Y	49	50	1			5

FAXEL WELL #: 6 RRCID -> 257424 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6428 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	17	1	4	8	3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	8			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	15	1	2	8	4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	3	8			14

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 9 RRCID -> 257505 COMPL. DATE 05/15/2019 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7512 - 11309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	4075	-0-	-203	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4119	-0-	-283	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3690	-0-	-286	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4170	-0-	-232	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3890	-0-	-100	-0-	3890	2			N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	504	-0-	-4776	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	842	-0-	-4087	-0-	842	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	137	-0-	-3614	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	964	-0-	-2424	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2337	-0-	-573	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	2551	-0-	-22	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2341	-0-	-139	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2181	-0-	-59	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	2117	-0-	-425	-0-	2117	2			N	-0-					-0-
04	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	2481	2	1	9	Y	1	1	8			1
12	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2598	2	4	9	Y	4	4	8			1
01	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2419	2	23	9	Y	21	21	8			1
02	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	Y	3	3	8			1
03	2604	X	1892	-0-	-712	-0-	1890	2	2	9	Y	2	2	8			1
04	2520	X	1907	-0-	-613	-0-	1904	2	3	9	Y	3	3	8			1

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
12	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
01	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5283	-0-	-267	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
12	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6969	-0-	-533	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6184	-0-	-592	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4745	-0-	-2757	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	4960	-0-	-1790	-0-	4960	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5126	-0-	-574	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5316	-0-	-357	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4598	-0-	-274	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5117	-0-	-277	-0-	5117	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4950	-0-	-180	-0-	4950	2			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3455	-0-	-25	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3393	-0-	-141	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3402	-0-	-101	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3097	-0-	-67	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3326	-0-	-239	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3200	-0-	-250	-0-	3200	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5132	-0-	-28	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5297	-0-	-35	-0-	5297	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5157	-0-	-175	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
*02	4816	X	4406	-0-	-410	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
*03	5301	X	5086	-0-	-215	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4859	-0-	-271	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4544	-0-	-496	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3813	-0-	-868	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4387	-0-	-449	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3890	-0-	-478	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4090	-0-	-746	-0-	4090	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4002	-0-	-528	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HAND, MAIREAD WELL #: 6 RRCID -> 258171 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7224 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
12	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7360	-0-	-500	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	7438	-0-	-808	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7415	-0-	-831	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6606	-0-	-842	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7328	-0-	-825	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	5917	-0-	-1433	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 5 RRCID -> 258197 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7177 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
02	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5271	-0-	-249	-0-	5271	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 3 RRCID -> 258228 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7075 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
12	310	N	84	-0-	-226	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 7 RRCID -> 258250 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7363 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 4 RRCID -> 258253 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7025 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
12	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	671	-0-	-600	-0-	671	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3130	-0-	130	130	3130	2			N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 4H RRCID -> 258280 COMPL. DATE 11/06/2021 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7488 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4192	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	4433	X	4371	-0-	-62	-0-	4357	2	14	9	N	13	13	8			-0-
01	4433	X	4377	-0-	-56	-0-	4371	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	4004	X	3845	-0-	-159	-0-	3837	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4371	X	4233	-0-	-138	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3978	-0-	-252	-0-	3978	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

ROSS, MARY WELL #: 7 RRCID -> 258323 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7516 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6259	-0-	-161	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6354	-0-	-1	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6241	-0-	-331	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5623	-0-	-313	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5945	-0-	-627	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5981	-0-	-289	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 258325 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7750 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3031	-0-	-359	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3284	-0-	-33	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3217	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2828	X	2246	-0-	-582	-0-	2239	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 258328 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7601 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7810	-0-	-230	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
12	8308	X	8099	-0-	-209	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8209	-0-	-99	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7123	-0-	-325	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7804	-0-	-442	-0-	7804	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7413	-0-	-537	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 258373 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8111 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 3 RRCID -> 258566 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7600 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	7559	-0-	-31	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	7762	-0-	-236	-0-	7762	2			N	-0-					-0-
01	8122	X	7561	-0-	-561	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6382	-0-	-954	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7265	-0-	-295	-0-	7265	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6425	-0-	-415	-0-	6425	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	6723	-0-	-252	-0-	6723	3			Y	-0-					-0-
01	6789	X	6759	-0-	-30	-0-	6759	3			Y	-0-					-0-
02	6132	X	5961	-0-	-171	-0-	5961	3			Y	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	3			Y	-0-					-0-
04	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	6794	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

11	2280	X	1597	-0-	-683	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1985	-0-	-371	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
03	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2515	-0-	-335	-0-	2515	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

11	5010	X	4940	-0-	-70	-0-	4940	3			Y	-0-					-0-
12	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			Y	-0-					-0-
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	3			Y	-0-					-0-
02	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	3			Y	-0-					-0-
03	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	3			Y	-0-					-0-
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	3			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

11	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
12	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

11	9360	X	8453	-0-	-907	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	9486	2			N	-0-					-0-
01	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9512	2			N	-0-					-0-
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	9644	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8489	-0-	-721	-0-	8489	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

11	6690	X	6406	-0-	-284	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	6472	-0-	-317	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6341	-0-	-324	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5639	-0-	-381	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6121	-0-	-513	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6283	-0-	-137	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5308	-0-	-24	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4568	-0-	-248	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5093	-0-	-363	-0-	5093	2			N	-0-					-0-
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

11	7200	X	6624	-0-	-576	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
12	7440	X	6691	-0-	-749	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
01	7130	X	6338	-0-	-792	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4155	-0-	-2145	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6964	-0-	-11	-0-	6964	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6564	-0-	-66	-0-	6564	2			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

11	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1265	-0-	-68	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1184	-0-	-46	-0-	1184	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

11	4620	X	4439	-0-	-181	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3793	-0-	-981	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3001	-0-	-1255	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3284	-0-	-1428	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
04	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
04	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259041 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8114 - 12073

11	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
12	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6062	-0-	-238	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6641	-0-	-365	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6275	-0-	-505	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 3H RRCID -> 259074 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8076 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
12	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8521	-0-	-1089	-0-	8521	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2057	-0-	-6623	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	5431	-0-	-4241	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	11789	X	11789	-0-	-0-	-0-	11789	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 259079 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8136 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
01	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
03	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4562	-0-	-118	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259086 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7558 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	4803	-0-	-1017	-0-	4800	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	6014	X	4658	-0-	-1356	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	4837	-0-	-1177	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4388	-0-	-944	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3536	-0-	-1264	-0-	3536	2			N	-0-					-0-

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4024	-0-	-192	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3840	-0-	-240	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4720	-0-	-380	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	5219	-0-	-51	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4610	-0-	-150	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4546	-0-	-724	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4185	-0-	-855	-0-	4185	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3009	-0-	-246	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2708	-0-	-204	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2998	-0-	-164	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7682 - 12920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	3632	-0-	-2258	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	88	-0-	-5232	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	1449	-0-	-4441	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

11	6900	X	6492	-0-	-408	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6561	-0-	-600	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6534	-0-	-627	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5529	-0-	-939	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6478	-0-	-404	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6190	-0-	-290	-0-	6190	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 8H RRCID -> 260084 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8058 - 12023

11	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3811	-0-	-188	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3793	-0-	-206	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3088	-0-	-524	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3649	-0-	-381	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3439	-0-	-461	-0-	3439	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

11	6450	X	6131	-0-	-319	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
01	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5744	-0-	-52	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6000	-0-	-665	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5702	-0-	-748	-0-	5702	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 11H RRCID -> 260346 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8066 - 10785

11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
01	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260401 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7000 - 11043

11	8880	X	8673	-0-	-207	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
12	9176	X	8904	-0-	-272	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	9176	X	8664	-0-	-512	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7744	-0-	-432	-0-	7744	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8768	-0-	-253	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8475	-0-	-195	-0-	8475	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 4H RRCID -> 260419 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7110 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5235	-0-	-915	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
12	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6190	-0-	-351	-0-	6190	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5753	-0-	-577	-0-	5753	2			N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 2 RRCID -> 260520 COMPL. DATE 09/08/2022 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7156 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
12	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 3H RRCID -> 260599 COMPL. DATE 12/16/2022 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7596 - 10671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6516	-0-	-174	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6541	-0-	-341	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6334	-0-	-858	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5702	-0-	-794	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6018	-0-	-1174	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6447	-0-	-63	-0-	6447	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 3H RRCID -> 260615 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8125 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	9078	-0-	-372	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	9548	X	9315	-0-	-233	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
01	9548	X	9318	-0-	-230	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9154	-0-	-239	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8804	-0-	-286	-0-	8804	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 4H RRCID -> 260731 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7660 - 11371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7020	-0-	-630	-0-	7020	3			Y	-0-					-0-
12	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	7482	3			Y	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	3			Y	-0-					-0-
02	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			Y	-0-					-0-
03	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			Y	-0-					-0-
04	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7899	3			Y	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260779 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8001 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
12	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
01	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MANNINGS 4M FARM WELL #: 5H RRCID -> 260845 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8046 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7446	-0-	-56	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	7362	-0-	-171	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6606	-0-	-198	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7242	-0-	-384	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6844	-0-	-536	-0-	6844	2			N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 13H RRCID -> 260846 COMPL. DATE 03/24/2020 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8006 - 9801

11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
01	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1756	-0-	-135	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1671	-0-	-159	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 10127

11	4440	X	3570	-0-	-870	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	3925	-0-	-756	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	3710	-0-	-971	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2739	-0-	-1489	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3346	-0-	-1242	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3222	-0-	-588	-0-	3222	2			N	-0-					-0-

CALLAWAY, BARRY WELL #: 1H RRCID -> 260854 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7398 - 9567

11	2850	X	2601	-0-	-249	-0-	2595	2	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2945	N	2597	-0-	-348	-0-	2589	2	8	9	N	7	7	8			-0-
01	2790	N	2576	-0-	-214	-0-	2573	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2363	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2758	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2602	2	2	9	N	2	2	8			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 12H RRCID -> 260945 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8008 - 10670

11	4380	X	3969	-0-	-411	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4049	-0-	-105	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4057	-0-	-97	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3101	-0-	-651	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3650	-0-	-442	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	3241	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 6H RRCID -> 260946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 8211 - 12523

11	12690	X	12525	-0-	-165	-0-	12525	3			Y	-0-					-0-
12	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	15112	3			Y	-0-					-0-
01	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	15344	3			Y	-0-					-0-
02	12684	X	7372	-0-	-5312	-0-	7372	3			Y	-0-					-0-
03	15097	X	7713	-0-	-7384	-0-	7713	3			Y	-0-					-0-
04	14850	X	7612	-0-	-7238	-0-	7612	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 5H RRCID -> 260947 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6835 - 12415

11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	3			Y	-0-					-0-
01	5301	X	4668	-0-	-633	-0-	4668	3			Y	-0-					-0-
02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	3			Y	-0-					-0-
03	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3			Y	-0-					-0-
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 7H RRCID -> 260948 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6854 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6776	-0-	-244	-0-	6776	3			Y	-0-					-0-
12	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	7449	3			Y	-0-					-0-
01	6851	X	5813	-0-	-1038	-0-	5813	3			Y	-0-					-0-
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			Y	-0-					-0-
03	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	9653	3			Y	-0-					-0-
04	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	9041	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7106	-0-	-814	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7207	-0-	-977	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6787	-0-	-1397	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6560	-0-	-552	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7771	-0-	-103	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	618	-0-	-1362	-0-	609	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	1519	N	851	-0-	-668	-0-	834	2	17	9	N	15	15	8			-0-
01	806	N	660	-0-	-146	-0-	654	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	574	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	837	N	430	-0-	-407	-0-	422	2	8	9	N	7	7	8			-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	915	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 2H RRCID -> 260985 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7521 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6365	-0-	-325	-0-	6356	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	7745	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	7564	X	6640	-0-	-924	-0-	6633	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	6832	X	6693	-0-	-139	-0-	6683	2	10	9	N	9	9	8			-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	7691	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	8798	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6650	-0-	-340	-0-	6650	3			Y	-0-					-0-
12	7781	X	7020	-0-	-761	-0-	7020	3			Y	-0-					-0-
01	7781	X	6633	-0-	-1148	-0-	6633	3			Y	-0-					-0-
02	7028	X	6679	-0-	-349	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
03	7719	X	7305	-0-	-414	-0-	7305	3			Y	-0-					-0-
04	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	5526	3			Y	-0-					-0-
12	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5928	3			Y	-0-					-0-
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5671	3			Y	-0-					-0-
03	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			Y	-0-					-0-
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 260991 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6888 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3801	-0-	-1299	-0-	3801	3			Y	-0-					-0-
12	5363	X	3896	-0-	-1467	-0-	3896	3			Y	-0-					-0-
01	5363	X	3301	-0-	-2062	-0-	3301	3			Y	-0-					-0-
02	4844	X	3561	-0-	-1283	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
03	5115	X	4943	-0-	-172	-0-	4943	3			Y	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 260992 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 8283 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5987	-0-	-13	-0-	5987	3			Y	-0-					-0-
12	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5024	-0-	-1207	-0-	5024	3			Y	-0-					-0-
02	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			Y	-0-					-0-
04	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 260993 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 8317 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	3			Y	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			Y	-0-					-0-
01	5890	X	5108	-0-	-782	-0-	5108	3			Y	-0-					-0-
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			Y	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7970	3			Y	-0-					-0-
04	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 11H RRCID -> 260997 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7398 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6396	-0-	-24	-0-	6396	3			Y	-0-					-0-
12	6634	X	5555	-0-	-1079	-0-	5555	3			Y	-0-					-0-
01	7037	X	6936	-0-	-101	-0-	6936	3			Y	-0-					-0-
02	6356	X	3665	-0-	-2691	-0-	3665	3			Y	-0-					-0-
03	7037	X	3282	-0-	-3755	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-
04	6720	X	3793	-0-	-2927	-0-	3793	3			Y	-0-					-0-

HARRIS FAMILY LP WELL #: 2H RRCID -> 261000 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7460 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	7082	-0-	-298	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7208	-0-	-511	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7460	-0-	-259	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6562	-0-	-410	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7061	-0-	-565	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7207	-0-	-23	-0-	7207	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3594	-0-	-396	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3606	-0-	-486	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3570	-0-	-491	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
02	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6394	2			N	-0-					-0-
03	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	6979	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4488	-0-	-132	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
12	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
01	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	4081	-0-	-7	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4536	-0-	-114	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4405	-0-	-125	-0-	4405	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 261058 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 9355 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	5077	3			Y	-0-					-0-
12	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3			Y	-0-					-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			Y	-0-					-0-
03	4743	X	4380	-0-	-363	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
04	4590	X	4338	-0-	-252	-0-	4338	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 261065 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 9296 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8497	-0-	-173	-0-	8497	3			Y	-0-					-0-
12	8959	X	8686	-0-	-273	-0-	8686	3			Y	-0-					-0-
01	8959	X	8274	-0-	-685	-0-	8274	3			Y	-0-					-0-
02	8008	X	7563	-0-	-445	-0-	7563	3			Y	-0-					-0-
03	8866	X	7989	-0-	-877	-0-	7989	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	7093	-0-	-1397	-0-	7093	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261066 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7152 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3789	-0-	-201	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
01	4185	X	4134	-0-	-51	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
02	3780	X	3776	-0-	-4	-0-	3776	3			Y	-0-					-0-
03	4185	X	3853	-0-	-332	-0-	3853	3			Y	-0-					-0-
04	3990	X	3189	-0-	-801	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 261068 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8075 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	3			Y	-0-					-0-
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	3			Y	-0-					-0-
01	9610	X	9210	-0-	-400	-0-	9210	3			Y	-0-					-0-
02	8680	X	8641	-0-	-39	-0-	8641	3			Y	-0-					-0-
03	9827	X	9420	-0-	-407	-0-	9420	3			Y	-0-					-0-
04	9510	X	8646	-0-	-864	-0-	8646	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261069 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7887 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5100	-0-	-990	-0-	5100	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5279	-0-	-1014	-0-	5279	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5079	-0-	-1214	-0-	5079	3			Y	-0-					-0-
02	5544	X	4548	-0-	-996	-0-	4548	3			Y	-0-					-0-
03	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	5387	3			Y	-0-					-0-
04	5100	X	4975	-0-	-125	-0-	4975	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 10H RRCID -> 261089 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 8886 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4396	-0-	-14	-0-	4396	3			Y	-0-					-0-
12	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	3			Y	-0-					-0-
01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	3			Y	-0-					-0-
03	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
04	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6529	-0-	-101	-0-	6529	3			Y	-0-					-0-
12	7006	X	6905	-0-	-101	-0-	6905	3			Y	-0-					-0-
01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	6490	3			Y	-0-					-0-
02	6328	X	5948	-0-	-380	-0-	5948	3			Y	-0-					-0-
03	6944	X	6354	-0-	-590	-0-	6354	3			Y	-0-					-0-
04	6690	X	5057	-0-	-1633	-0-	5057	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	3			Y	-0-					-0-
12	6107	X	5634	-0-	-473	-0-	5634	3			Y	-0-					-0-
01	6107	X	5119	-0-	-988	-0-	5119	3			Y	-0-					-0-
02	5516	X	4608	-0-	-908	-0-	4608	3			Y	-0-					-0-
03	5952	X	4703	-0-	-1249	-0-	4703	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	3956	-0-	-1654	-0-	3956	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5940	-0-	-1530	-0-	5940	3			Y	-0-					-0-
12	6789	X	6364	-0-	-425	-0-	6364	3			Y	-0-					-0-
01	6603	X	6521	-0-	-82	-0-	6521	3			Y	-0-					-0-
02	5936	X	5900	-0-	-36	-0-	5900	3			Y	-0-					-0-
03	6572	X	6178	-0-	-394	-0-	6178	3			Y	-0-					-0-
04	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5723	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

11	6180	X	5242	-0-	-938	-0-	5242	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5829	-0-	-154	-0-	5829	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5887	-0-	-96	-0-	5887	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	5122	-0-	-282	-0-	5122	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5536	-0-	-292	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-
04	5700	X	5343	-0-	-357	-0-	5343	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261113 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 8182 - 11060

11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3			Y	-0-					-0-
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			Y	-0-					-0-
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	3			Y	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	4195	-0-	-114	-0-	4195	3			Y	-0-					-0-
04	4170	X	3988	-0-	-182	-0-	3988	3			Y	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261120 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7050 - 11603

11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
12	8215	X	8106	-0-	-109	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	8205	-0-	-41	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7295	-0-	-153	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7987	-0-	-352	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7651	-0-	-419	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 4H RRCID -> 261134 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7708 - 9716

11	5340	X	5222	-0-	-118	-0-	5222	3			Y	-0-					-0-
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			Y	-0-					-0-
01	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	3			Y	-0-					-0-
02	5656	X	4858	-0-	-798	-0-	4858	3			Y	-0-					-0-
03	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	6368	-0-	-52	-0-	6368	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 8H RRCID -> 261136 COMPL. DATE 11/04/2021 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7375 - 12843

11	4020	X	3949	-0-	-71	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-
12	4402	X	3540	-0-	-862	-0-	3540	3			Y	-0-					-0-
01	4402	X	4292	-0-	-110	-0-	4292	3			Y	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	3			Y	-0-					-0-
03	4092	X	3453	-0-	-639	-0-	3453	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3141	-0-	-999	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 11H RRCID -> 261138 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 6809 - 13617

11	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	3			Y	-0-					-0-
12	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10658	3			Y	-0-					-0-
01	10571	X	10174	-0-	-397	-0-	10174	3			Y	-0-					-0-
02	9548	X	9218	-0-	-330	-0-	9218	3			Y	-0-					-0-
03	10726	X	9732	-0-	-994	-0-	9732	3			Y	-0-					-0-
04	10380	X	9555	-0-	-825	-0-	9555	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 7H RRCID -> 261313 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6525 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	1918	-0-	-212	-0-	1918	2			Y	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			Y	-0-					-0-
01	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
03	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1596	-0-	-54	-0-	1596	2			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 261326 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 8654 - 13338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6128	-0-	-1282	-0-	6128	3			Y	-0-					-0-
12	8091	X	6961	-0-	-1130	-0-	6961	3			Y	-0-					-0-
01	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	7482	3			Y	-0-					-0-
02	7308	X	6843	-0-	-465	-0-	6843	3			Y	-0-					-0-
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	2528	-0-	-4702	-0-	2528	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 6H RRCID -> 261334 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7922 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3941	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4667	-0-	-223	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4496	-0-	-495	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4868	-0-	-123	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4384	-0-	-12	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4756	-0-	-111	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4472	-0-	-238	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	4255	-0-	-178	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3817	-0-	-616	-0-	3817	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3451	-0-	-553	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3319	-0-	-851	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6387	3			Y	-0-					-0-
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	3			Y	-0-					-0-
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			Y	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	3			Y	-0-					-0-
03	6603	X	5890	-0-	-713	-0-	5890	3			Y	-0-					-0-
04	6840	X	6304	-0-	-536	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
02	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2940	-0-	-222	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
04	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 3H RRCID -> 261389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6829 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	3			Y	-0-					-0-
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	3			Y	-0-					-0-
01	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-
02	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	3			Y	-0-					-0-
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	3			Y	-0-					-0-
04	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	3			Y	-0-					-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 4H RRCID -> 261398 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7839 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
12	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4209	-0-	-7	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3592	-0-	-216	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3906	-0-	-434	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3865	-0-	-335	-0-	3865	2			N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6126	-0-	-384	-0-	6126	3			Y	-0-					-0-
12	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	3			Y	-0-					-0-
01	6293	X	6060	-0-	-233	-0-	6060	3			Y	-0-					-0-
02	5488	X	2799	-0-	-2689	-0-	2799	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	3625	-0-	-3071	-0-	3625	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	3468	-0-	-3012	-0-	3468	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	7916	3			Y	-0-					-0-
12	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	3			Y	-0-					-0-
02	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	7841	3			Y	-0-					-0-
03	8587	X	8576	-0-	-11	-0-	8576	3			Y	-0-					-0-
04	8490	X	8408	-0-	-82	-0-	8408	3			Y	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 9H RRCID -> 261473 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6916 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	3			Y	-0-					-0-
12	10602	X	9640	-0-	-962	-0-	9640	3			Y	-0-					-0-
01	10602	X	8815	-0-	-1787	-0-	8815	3			Y	-0-					-0-
02	9576	X	4416	-0-	-5160	-0-	4416	3			Y	-0-					-0-
03	9982	X	5510	-0-	-4472	-0-	5510	3			Y	-0-					-0-
04	9330	X	4891	-0-	-4439	-0-	4891	3			Y	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 5H RRCID -> 261484 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7837 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 6900 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	572	-0-	-1228	-0-	572	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1372	X	495	-0-	-877	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

11	5940	X	5727	-0-	-213	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5682	-0-	-270	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5565	-0-	-387	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	5248	-0-	-128	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5758	-0-	-163	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5277	-0-	-453	-0-	5277	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 12/03/2021 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

11	6990	X	6689	-0-	-301	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6976	-0-	-185	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	7055	-0-	-106	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6343	-0-	-41	-0-	6343	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6741	-0-	-265	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6384	-0-	-456	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

11	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					-0-
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3795	-0-	-125	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4033	-0-	-307	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	3426	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 261675 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8034 - 11780

11	6660	X	6300	-0-	-360	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6326	-0-	-339	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	6536	-0-	-129	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5515	-0-	-505	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6274	-0-	-56	-0-	6274	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 12/02/2022 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

11	6210	X	5711	-0-	-499	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5948	-0-	-283	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5367	-0-	-205	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5664	-0-	-156	-0-	5664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7538	-0-	-262	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7778	-0-	-65	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7838	-0-	-67	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7036	-0-	-104	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7826	-0-	-79	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7420	-0-	-170	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4402	-0-	-93	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4510	-0-	-16	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3623	-0-	-465	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3595	-0-	-993	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4100	-0-	-340	-0-	4100	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	3			Y	-0-					-0-
12	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			Y	-0-					-0-
01	6913	X	6726	-0-	-187	-0-	6726	3			Y	-0-					-0-
02	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3			Y	-0-					-0-
03	7161	X	6654	-0-	-507	-0-	6654	3			Y	-0-					-0-
04	6930	X	6290	-0-	-640	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 1H RRCID -> 261705 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7860 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9000	X	7883	-0-	-1117	-0-	7883	3			Y	-0-					-0-
12	8711	X	8460	-0-	-251	-0-	8460	3			Y	-0-					-0-
01	8711	X	8572	-0-	-139	-0-	8572	3			Y	-0-					-0-
02	7616	X	7356	-0-	-260	-0-	7356	3			Y	-0-					-0-
03	8463	X	8039	-0-	-424	-0-	8039	3			Y	-0-					-0-
04	8310	X	7556	-0-	-754	-0-	7556	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 9921 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5973	-0-	-1377	-0-	5973	3			Y	-0-					-0-
12	7595	X	6150	-0-	-1445	-0-	6150	3			Y	-0-					-0-
01	7595	X	5442	-0-	-2153	-0-	5442	3			Y	-0-					-0-
02	5992	X	5688	-0-	-304	-0-	5688	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5326	-0-	-1308	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
04	5970	X	5497	-0-	-473	-0-	5497	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
04	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 2H RRCID -> 261730 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7841 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
12	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
01	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5151	-0-	-1429	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7750	-0-	-341	-0-	7750	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7230	-0-	-600	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7097 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3884	-0-	-166	-0-	3884	3			Y	-0-					-0-
12	4185	X	3473	-0-	-712	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	1316	-0-	-2280	-0-	1316	3			Y	-0-					-0-
02	2604	X	1422	-0-	-1182	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
03	3999	X	3119	-0-	-880	-0-	3119	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	3129	-0-	-741	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6960	-0-	-690	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7216	-0-	-472	-0-	7216	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7244	-0-	-444	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6522	-0-	-198	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7037	-0-	-403	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6675	-0-	-345	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/05/2022 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8604	-0-	-14	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
01	8665	X	8665	-0-	-0-	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7418	-0-	-366	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7858	-0-	-915	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7762	-0-	-728	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
12	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
03	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					-0-
04	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	6776	-0-	-214	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	7001	-0-	-191	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6572	-0-	-620	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6317	-0-	-179	-0-	6317	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6595	-0-	-566	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6397	-0-	-383	-0-	6397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	6011	-0-	-49	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6236	-0-	-57	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	6234	-0-	-59	-0-	6234	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5533	-0-	-151	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5900	-0-	-331	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5841	-0-	-189	-0-	5841	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 10610

11	4200	X	3917	-0-	-283	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4021	-0-	-350	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3938	-0-	-433	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3599	-0-	-349	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3546	-0-	-384	-0-	3546	2			N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

11	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	3976	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	4154	-0-	-62	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4157	-0-	-59	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3696	-0-	-112	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3978	-0-	-176	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3867	-0-	-153	-0-	3867	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

11	3750	X	3316	-0-	-434	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3148	-0-	-696	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2770	-0-	-394	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3692	-0-	-276	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3302	-0-	-538	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

11	7890	X	7466	-0-	-424	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	7637	-0-	-175	-0-	7637	2			N	-0-					-0-
01	7812	X	7612	-0-	-200	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6908	-0-	-120	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
03	8198	X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
04	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

11	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
01	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

11	2610	X	1741	-0-	-869	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	1780	-0-	-731	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	401	-0-	-2513	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2406	-0-	-226	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1987	-0-	-927	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BOLES, VERDIA WELL #: 2H RRCID -> 261968 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8175 - 10673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2790	-0-	-90	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2809	-0-	-167	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2747	-0-	-167	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2262	-0-	-370	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2747	-0-	-136	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2780	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10443	-0-	-177	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	10722	-0-	-128	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10274	-0-	-196	-0-	10274	2			N	-0-					-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 12/21/2021 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4632	-0-	-514	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4057	-0-	-591	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4485	-0-	-661	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4368	-0-	-552	-0-	4368	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6320	-0-	-820	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7099	-0-	-186	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	7152	-0-	-133	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6229	-0-	-351	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6325	-0-	-774	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5097	-0-	-1833	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	7618	-0-	-902	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8447	-0-	-357	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
01	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
03	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7610	-0-	-700	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4296	-0-	-1104	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2689	-0-	-2519	-0-	2689	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	2081	-0-	-2972	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	1872	-0-	-2692	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	1930	-0-	-2937	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	1565	-0-	-2725	-0-	1565	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 3H RRCID -> 262011 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6612 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3579	-0-	-234	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3396	-0-	-231	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3044	-0-	-120	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3388	-0-	-177	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3066	-0-	-384	-0-	3066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 4H RRCID -> 262012 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6653 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4402	-0-	-68	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4567	-0-	-176	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4413	-0-	-330	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4025	-0-	-259	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3599	-0-	-811	-0-	3599	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 2H RRCID -> 262024 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6594 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5732	-0-	-238	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5733	-0-	-436	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5249	-0-	-267	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5846	-0-	-137	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5521	-0-	-209	-0-	5521	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 4H RRCID -> 262076 COMPL. DATE 02/08/2022 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7895 - 11421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
12	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6955	-0-	-20	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6242	-0-	-58	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6756	-0-	-312	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5458	-0-	-1382	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 6H RRCID -> 262077 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7960 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	5039	-0-	-262	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4196	-0-	-592	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4671	-0-	-475	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	4848	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262078 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 7990 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7397	-0-	-1153	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
01	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7760	-0-	-83	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7331	-0-	-259	-0-	7331	2			N	-0-					-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262094 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7901 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9297	-0-	-543	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	9462	-0-	-427	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9611	-0-	-216	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9163	-0-	-447	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9240	-0-	-60	-0-	9240	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 3H RRCID -> 262112 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8291 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	3422	-0-	-50	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3343	-0-	-67	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 8H RRCID -> 262119 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7911 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	3			Y	-0-					-0-
12	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3			Y	-0-					-0-
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	3			Y	-0-					-0-
02	6860	X	3940	-0-	-2920	-0-	3940	3			Y	-0-					-0-
03	8432	X	2909	-0-	-5523	-0-	2909	3			Y	-0-					-0-
04	8160	X	3242	-0-	-4918	-0-	3242	3			Y	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 4H RRCID -> 262137 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7896 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 3H RRCID -> 262277 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7910 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
12	8202	X	8202	-0-	-0-	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	8073	-0-	-111	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6913	-0-	-479	-0-	6913	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8230	-0-	-47	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7514	-0-	-496	-0-	7514	2			N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 3H RRCID -> 262280 COMPL. DATE 09/22/2020 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7914 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
12	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
01	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4208	-0-	-216	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4357	-0-	-665	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4041	-0-	-879	-0-	4041	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 23H RRCID -> 262287 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6507 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3371	-0-	-439	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3230	-0-	-707	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3225	-0-	-681	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3126	-0-	-318	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3400	-0-	-320	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3278	-0-	-82	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6981 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	3			N	-0-					-0-
12	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	10224	3			N	-0-					-0-
01	10199	X	9752	-0-	-447	-0-	9752	3			N	-0-					-0-
02	9212	X	9089	-0-	-123	-0-	9089	3			N	-0-					-0-
03	10199	X	9668	-0-	-531	-0-	9668	3			N	-0-					-0-
04	9870	X	9106	-0-	-764	-0-	9106	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 9612 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	3			Y	-0-					-0-
12	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	3			Y	-0-					-0-
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-
02	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3			Y	-0-					-0-
03	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	4002	3			Y	-0-					-0-
04	3930	X	3508	-0-	-422	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 9207 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			Y	-0-					-0-
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			Y	-0-					-0-
01	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			Y	-0-					-0-
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	3			Y	-0-					-0-
03	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	3			Y	-0-					-0-
04	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 8052 - 11973

11	6300	X	5564	-0-	-736	-0-	5564	3			Y	-0-					-0-
12	6975	X	5940	-0-	-1035	-0-	5940	3			Y	-0-					-0-
01	6975	X	6265	-0-	-710	-0-	6265	3			Y	-0-					-0-
02	6300	X	5807	-0-	-493	-0-	5807	3			Y	-0-					-0-
03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3			Y	-0-					-0-
04	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7197 - 12313

11	5790	X	5412	-0-	-378	-0-	5412	3			Y	-0-					-0-
12	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	5740	3			Y	-0-					-0-
01	5983	X	5459	-0-	-524	-0-	5459	3			Y	-0-					-0-
02	5404	X	4774	-0-	-630	-0-	4774	3			Y	-0-					-0-
03	5735	X	5272	-0-	-463	-0-	5272	3			Y	-0-					-0-
04	5550	X	4999	-0-	-551	-0-	4999	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 1H RRCID -> 262584 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8152 - 10822

11	6000	X	5916	-0-	-84	-0-	5908	2	8	9	N	7	7	8			-0-
12	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	5904	2	13	9	N	12	12	8			-0-
01	6200	X	5217	-0-	-983	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5331	-0-	-269	-0-	5324	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	6200	X	5888	-0-	-312	-0-	5885	2	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6780	X	5622	-0-	-1158	-0-	5622	2			N	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 2H RRCID -> 262587 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8006 - 10360

11	3930	X	3525	-0-	-405	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4058	-0-	-3	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3477	-0-	-584	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6847	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3889	-0-	-1061	-0-	3889	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 3H RRCID -> 262599 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 9087 - 13140

11	8850	X	7460	-0-	-1390	-0-	7460	3			Y	-0-					-0-
12	9176	X	8002	-0-	-1174	-0-	8002	3			Y	-0-					-0-
01	9176	X	7434	-0-	-1742	-0-	7434	3			Y	-0-					-0-
02	8288	X	6881	-0-	-1407	-0-	6881	3			Y	-0-					-0-
03	8339	X	7558	-0-	-781	-0-	7558	3			Y	-0-					-0-
04	7740	X	7089	-0-	-651	-0-	7089	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 9522 - 12405

11	6210	X	5095	-0-	-1115	-0-	5095	3			Y	-0-					-0-
12	6293	X	5236	-0-	-1057	-0-	5236	3			Y	-0-					-0-
01	6231	X	5067	-0-	-1164	-0-	5067	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4737	-0-	-891	-0-	4737	3			Y	-0-					-0-
03	5828	X	5461	-0-	-367	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
04	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7452 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	8837	3			Y	-0-					-0-
12	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	3			Y	-0-					-0-
01	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	3			Y	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	3			Y	-0-					-0-
03	8959	X	8867	-0-	-92	-0-	8867	3			Y	-0-					-0-
04	8670	X	7795	-0-	-875	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-

RAWDON, GREGORY WELL #: 3H RRCID -> 262617 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8103 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	X	537	-0-	-633	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	252	-0-	-957	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8174	-0-	5374	5374	8174	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	1380	-0-	-1720	3654	1380	2			N	-0-					-0-
04	5955	X	2301	-0-	-3654	-0-	2301	2			N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	9311	-0-	-529	-0-	9311	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9448	-0-	-720	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	9259	-0-	-909	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8687	-0-	-161	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9378	-0-	-232	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8881	-0-	-419	-0-	8881	2			N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	4256	-0-	-4594	-0-	4255	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
01	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7031	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
04	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4436	-0-	-934	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4402	-0-	-961	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4025	-0-	-656	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3922	-0-	-222	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4206	-0-	-382	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4372	-0-	-68	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 3H RRCID -> 262776 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8098 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3737	-0-	-193	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3864	-0-	-259	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3849	-0-	-274	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3466	-0-	-258	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3752	-0-	-123	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 4H RRCID -> 262779 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8018 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
12	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4968	-0-	-116	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4458	-0-	-134	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4955	-0-	-222	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4761	-0-	-249	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 5H RRCID -> 262813 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6573 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2331	-0-	-9	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2336	-0-	-82	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 6H RRCID -> 262858 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7351 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8932	-0-	-248	-0-	8932	3			Y	-0-					-0-
12	9486	X	9232	-0-	-254	-0-	9232	3			Y	-0-					-0-
01	9486	X	8522	-0-	-964	-0-	8522	3			Y	-0-					-0-
02	8568	X	8302	-0-	-266	-0-	8302	3			Y	-0-					-0-
03	9362	X	9137	-0-	-225	-0-	9137	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	8793	-0-	-147	-0-	8793	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 7H RRCID -> 262859 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 8550 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			Y	-0-					-0-
12	5828	X	5379	-0-	-449	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					-0-
02	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			Y	-0-					-0-
03	6634	X	5495	-0-	-1139	-0-	5495	3			Y	-0-					-0-
04	6420	X	4953	-0-	-1467	-0-	4953	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 6H RRCID -> 262863 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6478 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3937	-0-	-683	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4094	-0-	-680	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3639	-0-	-477	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3951	-0-	-141	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3745	-0-	-215	-0-	3745	2			N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 1H RRCID -> 262886 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6925 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1169	-0-	-443	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1383	-0-	-415	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 7H RRCID -> 262890 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6569 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4075	-0-	-1288	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4050	-0-	-794	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4659	-0-	-704	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4325	-0-	-565	-0-	4325	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 8H RRCID -> 262897 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6575 - 11923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4458	-0-	-882	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	4925	-0-	-593	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4463	-0-	-807	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3549	-0-	-1211	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4235	-0-	-1035	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3552	-0-	-1218	-0-	3552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11070	X	9407	-0-	-1663	-0-	9407	3			Y	-0-					-0-
12	11501	X	10789	-0-	-712	-0-	10789	3			Y	-0-					-0-
01	11501	X	10660	-0-	-841	-0-	10660	3			Y	-0-					-0-
02	10388	X	8630	-0-	-1758	-0-	8630	3			Y	-0-					-0-
03	10788	X	9721	-0-	-1067	-0-	9721	3			Y	-0-					-0-
04	10440	X	10178	-0-	-262	-0-	10178	3			Y	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	9787	-0-	-953	-0-	9787	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	9715	-0-	-1011	-0-	9715	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	10033	-0-	-693	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7633	-0-	-179	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8220	-0-	-1886	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
04	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6406	-0-	-14	-0-	6406	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6504	-0-	-192	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6557	-0-	-263	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5834	-0-	-326	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6200	-0-	-620	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6164	-0-	-256	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7120	-0-	-1070	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7190	-0-	-715	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	6319	-0-	-1586	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5423	-0-	-1381	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7041	-0-	-306	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6958	-0-	-152	-0-	6958	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	5997	-0-	-93	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
12	6293	X	6049	-0-	-244	-0-	6049	2			Y	-0-					-0-
01	6293	X	5924	-0-	-369	-0-	5924	2			Y	-0-					-0-
02	5600	X	5367	-0-	-233	-0-	5367	2			Y	-0-					-0-
03	6200	X	5765	-0-	-435	-0-	5765	2			Y	-0-					-0-
04	6000	X	5685	-0-	-315	-0-	5685	2			Y	-0-					-0-

FINCHER-HOWARD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263029 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7127 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4028	-0-	-312	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3782	-0-	-713	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3939	-0-	-121	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3856	-0-	-639	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3856	-0-	-194	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 9H RRCID -> 263034 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 8099 - 13445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	9208	-0-	-3242	-0-	9208	3			Y	-0-					-0-
12	12865	X	11203	-0-	-1662	-0-	11203	3			Y	-0-					-0-
01	11966	X	11691	-0-	-275	-0-	11691	3			Y	-0-					-0-
02	10808	X	10149	-0-	-659	-0-	10149	3			Y	-0-					-0-
03	11470	X	11100	-0-	-370	-0-	11100	3			Y	-0-					-0-
04	11310	X	10027	-0-	-1283	-0-	10027	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CASHION, JOHN WELL #: 5H RRCID -> 263038 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7556 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12780	X	12505	-0-	-275	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
12	13423	X	12683	-0-	-740	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
01	13516	X	12568	-0-	-948	-0-	12568	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	11081	-0-	-1127	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	12347	-0-	-1169	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12039	-0-	-471	-0-	12039	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

11	7200	X	5358	-0-	-1842	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5657	-0-	-1256	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5825	-0-	-530	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5594	-0-	-118	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	6558	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4630	-0-	-361	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4139	-0-	-852	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3188	-0-	-1320	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3634	-0-	-1233	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1766	-0-	-2734	-0-	1766	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 16H RRCID -> 263043 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6467 - 11923

11	4050	X	3417	-0-	-633	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3566	-0-	-61	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3465	-0-	-162	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3075	-0-	-201	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3305	-0-	-260	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3081	-0-	-369	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

11	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2912	-0-	-560	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2741	-0-	-235	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2204	-0-	-484	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1713	-0-	-1263	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 15H RRCID -> 263058 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6573 - 10140

11	3540	X	3374	-0-	-166	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3342	-0-	-316	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2567	-0-	-513	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BUSSEY WELL #: 3H RRCID -> 263151 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6462 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	3141	-0-	-3039	-0-	3090	2	51	9	Y	46	2	8			49
12	6386	X	4168	-0-	-2218	-0-	4164	2	4	9	Y	4	4	8			49
01	5735	X	4307	-0-	-1428	-0-	4219	2	88	9	Y	80	98	1	23	8	8
02	5180	X	2712	-0-	-2468	-0-	2654	2	58	9	Y	53	52	1	3	8	6
03	5611	X	3828	-0-	-1783	-0-	3825	2	3	9	Y	3	3	8			6
04	4170	X	3585	-0-	-585	-0-	3528	2	57	9	Y	52	50	1	3	8	5

JOHNSON, BEN WELL #: 2H RRCID -> 263161 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6075 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	2723	-0-	-517	-0-	2710	2	13	9	Y	12					12
12	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3366	2	10	9	Y	9	19	1	2	8	-0-
01	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3170	2	35	9	Y	32	22	1	8	8	2
02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	2385	2			Y	-0-					2
03	3348	X	3126	-0-	-222	-0-	3126	2			Y	-0-					2
04	3240	X	2756	-0-	-484	-0-	2724	2	32	9	Y	29	20	1	2	8	9

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			Y	-0-					4
12	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					4
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6327	2	28	9	Y	25	26	1	2	8	1
02	5236	X	5120	-0-	-116	-0-	5120	2			Y	-0-					1
03	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	5824	2	133	9	Y	121	112	1			10
04	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5759	2			Y	-0-					10

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7166	-0-	-304	-0-	7153	2	13	9	Y	12					12
12	7719	X	7069	-0-	-650	-0-	7061	2	8	9	Y	7	19	1			-0-
01	7719	X	7198	-0-	-521	-0-	7172	2	26	9	Y	24	22	1			2
02	6692	X	6446	-0-	-246	-0-	6446	2			Y	-0-					2
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	6879	2			Y	-0-					2
04	7170	X	6403	-0-	-767	-0-	6373	2	30	9	Y	27	20	1			9

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3415	-0-	-35	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3119	-0-	-446	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3117	-0-	-324	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2070	-0-	-1038	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2039	-0-	-1495	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2614	-0-	-806	-0-	2614	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
02	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 5H RRCID -> 263213 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8103 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
12	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3051	-0-	251	251	3051	2			N	-0-					-0-
03	3828	X	3577	-0-	-251	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MELTON, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 263214 COMPL. DATE 03/30/2022 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8110 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					-0-
01	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
02	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 9H RRCID -> 263235 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6530 - 10837

11	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1844	-0-	-512	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 12H RRCID -> 263246 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6579 - 10146

11	3630	X	3117	-0-	-513	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3367	-0-	-415	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3061	-0-	-355	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 25H RRCID -> 263257 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6649 - 9915

11	5460	X	5002	-0-	-458	-0-	5002	2			N	-0-					-0-
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	5298	-0-	-158	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4651	-0-	-277	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5290	-0-	-197	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4842	-0-	-468	-0-	4842	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6939	-0-	-222	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6192	-0-	-738	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 20H RRCID -> 263262 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6546 - 9948

11	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
12	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
04	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

11	2850	X	2461	-0-	-389	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
12	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2337	-0-	-515	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1001	-0-	-1575	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2176	-0-	-769	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1593	-0-	-657	-0-	1593	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4948	-0-	-332	-0-	4896	2	52	9	Y	47					57
12	5115	X	4968	-0-	-147	-0-	4967	2	1	9	Y	1	50	1			8
01	5115	X	4985	-0-	-130	-0-	4938	2	47	9	Y	43	47	1			4
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4583	2	37	9	Y	34	3	8			35
03	5115	X	5087	-0-	-28	-0-	5085	2	2	9	Y	2	2	8			35
04	4950	X	4833	-0-	-117	-0-	4743	2	90	9	Y	82	81	1	3	8	33

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263283 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8320 - 13271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5556	-0-	-474	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5669	-0-	-562	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5431	-0-	-707	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5266	-0-	-222	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5607	-0-	-345	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5484	-0-	-66	-0-	5484	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 4H RRCID -> 263285 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6228 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	X	2245	-0-	-5	-0-	2241	2	4	9	Y	4					5
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2667	2	1	9	Y	1	5	1			1
01	2263	N	2184	-0-	-79	-0-	2180	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2026	2	6	9	Y	5	1	8			4
03	2635	N	2263	-0-	-372	-0-	2263	2			Y	-0-					4
04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2646	2	3	9	Y	3	5	1	1	8	1

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 6H RRCID -> 263286 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6259 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3728	-0-	-592	-0-	3676	2	52	9	Y	47					57
12	4464	X	3726	-0-	-738	-0-	3725	2	1	9	Y	1	50	1			8
01	4464	X	3748	-0-	-716	-0-	3701	2	47	9	Y	43	47	1			4
02	3780	X	3484	-0-	-296	-0-	3450	2	34	9	Y	31					35
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			Y	-0-					35
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3763	2	11	9	Y	10	40	1	1	8	4

BEDINGER-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 263345 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6650 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4355	-0-	-1135	-0-	4301	2	54	9	Y	49	46	1			10
12	5487	X	4787	-0-	-700	-0-	4787	2			Y	-0-					10
01	5270	X	4660	-0-	-610	-0-	4660	2			Y	-0-					10
02	4424	X	4092	-0-	-332	-0-	4092	2			Y	-0-					10
03	4867	X	4700	-0-	-167	-0-	4677	2	23	9	Y	21	29	1			2
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4615	2	11	9	Y	10	10	1			2

BEDINGER-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 263351 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 6590 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2876	-0-	-1924	-0-	2876	2			Y	-0-	9	1			-0-
12	4650	X	4471	-0-	-179	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
01	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	4002	2			Y	-0-					-0-
02	3948	X	3433	-0-	-515	-0-	3433	2			Y	-0-					-0-
03	4464	X	3829	-0-	-635	-0-	3829	2			Y	-0-					-0-
04	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	4333	2			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263378 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8460 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
12	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
01	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9361	2			N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263383 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8496 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9257	-0-	-283	-0-	9257	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9466	-0-	-392	-0-	9466	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9345	-0-	-234	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7905	-0-	-747	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9195	-0-	-384	-0-	9195	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8457	-0-	-813	-0-	8457	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 05/10/2021 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

11	5130	X	4629	-0-	-501	-0-	4629	3			Y	-0-					-0-
12	4774	X	3810	-0-	-964	-0-	3810	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	3410	-0-	-1364	-0-	3410	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3042	-0-	-1270	-0-	3042	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	3844	-0-	-930	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
04	4620	X	3428	-0-	-1192	-0-	3428	3			Y	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	3			Y	-0-					-0-
12	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3			Y	-0-					-0-
01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3			Y	-0-					-0-
02	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	8583	3			Y	-0-					-0-
03	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	3			Y	-0-					-0-
04	9000	X	8454	-0-	-546	-0-	8454	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

11	6390	X	6267	-0-	-123	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
12	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	6428	-0-	-82	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5626	-0-	-198	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5912	-0-	-629	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5824	-0-	-506	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

11	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
12	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 21H RRCID -> 263424 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6545 - 9534

11	3450	X	3169	-0-	-281	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3274	-0-	-291	-0-	3274	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3136	-0-	-367	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3013	-0-	-95	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3180	-0-	-137	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

11	12240	X	8433	-0-	-3807	-0-	8433	3			Y	-0-					-0-
12	11160	X	9392	-0-	-1768	-0-	9392	3			Y	-0-					-0-
01	11160	X	9911	-0-	-1249	-0-	9911	3			Y	-0-					-0-
02	9240	X	8722	-0-	-518	-0-	8722	3			Y	-0-					-0-
03	10230	X	9296	-0-	-934	-0-	9296	3			Y	-0-					-0-
04	9600	X	8807	-0-	-793	-0-	8807	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING, JOHN EDWARD WELL #: 29H RRCID -> 263445 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6509 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	2584	-0-	-3236	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	4303	-0-	-2641	-0-	4303	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5362	-0-	-1582	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4419	-0-	-1853	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	1386	-0-	-4504	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3432	-0-	-1758	-0-	3432	2			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4167	-0-	-393	-0-	4161	2	6	9	Y	5					6
12	4526	X	4083	-0-	-443	-0-	4083	2			Y	-0-	5	1			1
01	4402	X	3813	-0-	-589	-0-	3809	2	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	3864	X	3698	-0-	-166	-0-	3694	2	4	9	Y	4					4
03	4309	X	4222	-0-	-87	-0-	4222	2			Y	-0-					4
04	4170	X	3763	-0-	-407	-0-	3761	2	2	9	Y	2	5	1			1

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 263459 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 8269 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	8910	-0-	-300	-0-	8910	3			Y	-0-					-0-
12	9703	X	9190	-0-	-513	-0-	9190	3			Y	-0-					-0-
01	9703	X	8420	-0-	-1283	-0-	8420	3			Y	-0-					-0-
02	8764	X	7615	-0-	-1149	-0-	7615	3			Y	-0-					-0-
03	9238	X	8508	-0-	-730	-0-	8508	3			Y	-0-					-0-
04	8910	X	7810	-0-	-1100	-0-	7810	3			Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 28H RRCID -> 263468 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6519 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
12	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
02	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	2			N	-0-					-0-
03	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
04	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	6151	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3069	-0-	-171	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2986	-0-	-362	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2362	-0-	-606	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	2756	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	4930	-0-	-557	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	4813	-0-	-674	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
02	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5358	-0-	-253	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 263498 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7079 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	3			Y	-0-					-0-
12	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	3			Y	-0-					-0-
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7626	3			Y	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	3			Y	-0-					-0-
03	8122	X	7119	-0-	-1003	-0-	7119	3			Y	-0-					-0-
04	7860	X	6864	-0-	-996	-0-	6864	3			Y	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263504 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8399 - 12379

11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
12	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2633	-0-	-715	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2228	-0-	-1012	-0-	2228	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

11	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5404	-0-	-486	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4856	-0-	-464	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5981	-0-	-560	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5932	-0-	-398	-0-	5932	2			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263532 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 9601 - 13893

11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3621	-0-	-409	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2266	-0-	-1374	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	3352	-0-	-2352	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	2879	-0-	-2641	-0-	2879	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

11	5880	X	5722	-0-	-158	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	4781	-0-	-1295	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4070	-0-	-1448	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4060	-0-	-924	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4164	-0-	-1757	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3983	-0-	-1747	-0-	3983	2			N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

11	1950	N	1555	-0-	-395	-0-	1542	2	13	9	Y	12	18	1			3
12	2418	N	2305	-0-	-113	-0-	2305	2			Y	-0-					3
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			Y	-0-					3
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			Y	-0-					3
03	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			Y	-0-	3	1			-0-
04	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					6
12	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	2			N	-0-					6
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					6
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					6
03	4402	X	4226	-0-	-176	-0-	4226	2			N	-0-					6
04	4260	X	3950	-0-	-310	-0-	3950	2			N	-0-					6

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5868	-0-	-72	-0-	5868	2			N	-0-					8
12	6169	X	5858	-0-	-311	-0-	5858	2			N	-0-					8
01	6169	X	5662	-0-	-507	-0-	5592	2	70	9	N	64					72
02	5544	X	4780	-0-	-764	-0-	4777	2	3	9	N	3					75
03	6138	X	5605	-0-	-533	-0-	5605	2			N	-0-					75
04	5880	X	5474	-0-	-406	-0-	5441	2	33	9	N	30	94	1			11

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 264293 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6055 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6505	-0-	-545	-0-	6482	2	23	9	N	21					27
12	7099	X	6820	-0-	-279	-0-	6820	2			N	-0-					27
01	7099	X	6738	-0-	-361	-0-	6736	2	2	9	N	2	2	8			27
02	6412	X	5846	-0-	-566	-0-	5846	2			N	-0-					27
03	6820	X	6488	-0-	-332	-0-	6488	2			N	-0-					27
04	6600	X	6349	-0-	-251	-0-	6282	2	67	9	N	61	76	1			12

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2762	-0-	-718	-0-	2759	2	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3596	X	2919	-0-	-677	-0-	2913	2	6	9	N	5	5	8			-0-
01	3596	X	2798	-0-	-798	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2930	-0-	-290	-0-	2929	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3116	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1260	-0-	-73	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2229	-0-	-2181	-0-	2228	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4247	X	2121	-0-	-2126	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2969	-0-	-1247	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3767	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 264417 COMPL. DATE 05/27/2020 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7812 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8130	X	7917	-0-	-213	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7875	-0-	-464	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8218	-0-	-121	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7210	-0-	-322	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7808	-0-	-376	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7341	-0-	-609	-0-	7341	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3511	-0-	-209	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3891	-0-	-387	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2638	-0-	-1226	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3060	-0-	-1218	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2511	-0-	-1329	-0-	2511	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5383	-0-	-377	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5625	-0-	-327	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5475	-0-	-477	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4753	-0-	-511	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5326	-0-	-316	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5014	-0-	-416	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9078	-0-	-402	-0-	9078	2			N	-0-					-0-
12	9672	X	9314	-0-	-358	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9340	-0-	-239	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8270	-0-	-382	-0-	8270	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9125	-0-	-423	-0-	9125	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8861	-0-	-229	-0-	8861	2			N	-0-					-0-

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	5534	-0-	-1516	-0-	5446	2	88	9	Y	80	74	1			18
12	7285	X	6047	-0-	-1238	-0-	6047	2			Y	-0-					18
01	7099	X	6608	-0-	-491	-0-	6608	2			Y	-0-					18
02	6132	X	5924	-0-	-208	-0-	5924	2			Y	-0-					18
03	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6622	2	69	9	Y	63	76	1			5
04	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6573	2	35	9	Y	32	30	1			7

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4264	2	52	9	Y	47					72
12	4774	X	4546	-0-	-228	-0-	4546	2			Y	-0-	63	1			9
01	4774	X	4240	-0-	-534	-0-	4192	2	48	9	Y	44	49	1			4
02	4312	X	3582	-0-	-730	-0-	3548	2	34	9	Y	31					35
03	4557	X	4276	-0-	-281	-0-	4276	2			Y	-0-					35
04	4410	X	4055	-0-	-355	-0-	4044	2	11	9	Y	10	41	1			4

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
01	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6570	-0-	-715	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6026	-0-	-1024	-0-	6026	2			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5697	-0-	-603	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5721	-0-	-448	-0-	5721	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4993	-0-	-523	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5321	-0-	-379	-0-	5321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5145	-0-	-555	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5122	-0-	-1078	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5508	-0-	-692	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4995	-0-	-605	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2256	-0-	-3084	-0-	2256	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 7H RRCID -> 264848 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7625 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	8067	-0-	-33	-0-	8067	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8279	-0-	-370	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8079	-0-	-570	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7372	-0-	-440	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7947	-0-	-702	-0-	7947	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7738	-0-	-332	-0-	7738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264850 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8492 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	3319	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 16H RRCID -> 265043 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6586 - 9818

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 12/10/2022 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

11	3570	X	3409	-0-	-161	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2205	-0-	-763	-0-	2202	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	3689	X	3394	-0-	-295	-0-	3392	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3690	X	3380	-0-	-310	-0-	3378	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

11	5100	X	4389	-0-	-711	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
12	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4447	-0-	-234	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3454	-0-	-718	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4878	-0-	-299	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4255	-0-	-755	-0-	4253	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

11	8490	X	8165	-0-	-325	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8394	-0-	-224	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
01	8618	X	7729	-0-	-889	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7580	-0-	-204	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	7391	-0-	-1134	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7505	-0-	-655	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

11	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
12	9145	X	8976	-0-	-169	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
01	9145	X	8983	-0-	-162	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7977	-0-	-171	-0-	7977	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	8574	-0-	-695	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8217	-0-	-753	-0-	8217	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 11/15/2022 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	10610	-0-	-190	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	10847	-0-	-313	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
01	11160	X	10814	-0-	-346	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9672	-0-	-324	-0-	9672	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10563	-0-	-411	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10243	-0-	-377	-0-	10243	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265128 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8200 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4571	-0-	-439	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4163	-0-	-983	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4440	-0-	-706	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	2813	-0-	-1835	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265134 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6149 - 8901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	5324	-0-	-196	-0-	5324	2			N	-0-					11
12	5704	X	5408	-0-	-296	-0-	5408	2			N	-0-					11
01	5673	X	5012	-0-	-661	-0-	5012	2			N	-0-					11
02	5124	X	4793	-0-	-331	-0-	4638	2	155	9	N	141	94	1			58
03	5673	X	4822	-0-	-851	-0-	4822	2			N	-0-					58
04	5310	X	5060	-0-	-250	-0-	5060	2			N	-0-					58

MAHANAY, J. C. WELL #: 2H RRCID -> 265139 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8318 - 12337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6645	-0-	-285	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6763	-0-	-57	-0-	6763	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6803	-0-	-17	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5845	-0-	-231	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6141	-0-	-741	-0-	6141	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6127	-0-	-533	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4381	2	9	9	N	8	8	8			-0-
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4311	2	18	9	N	16	16	8			-0-
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3801	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5072	2	8	9	N	7	7	8			-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5887	2	10	9	N	9	9	8			-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5257	2	4	9	N	4	4	8			-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265142 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7450 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2775	-0-	-315	-0-	2774	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2883	X	2112	-0-	-771	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2408	X	2281	-0-	-127	-0-	2280	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3216	-0-	-114	-0-	3215	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3109	-0-	-41	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	3108	-0-	-147	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2855	-0-	-57	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2908	-0-	-272	-0-	2908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3353	-0-	-37	-0-	3353	2			Y	-0-					-0-
12	3534	X	3279	-0-	-255	-0-	3279	2			Y	-0-					-0-
01	3534	X	2906	-0-	-628	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
02	3192	X	1973	-0-	-1219	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
03	3534	X	2159	-0-	-1375	-0-	2159	2			Y	-0-					-0-
04	3360	X	1907	-0-	-1453	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 1H RRCID -> 265145 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6719 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2291	-0-	-1669	-0-	2291	2			Y	-0-					3
12	3131	X	2132	-0-	-999	-0-	2132	2			Y	-0-					3
01	2325	X	2307	-0-	-18	-0-	2307	2			Y	-0-					3
02	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					3
03	2356	X	2232	-0-	-124	-0-	2232	2			Y	-0-	2	1			1
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			Y	-0-					1

MAHANAY, J. C. WELL #: 4H RRCID -> 265146 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8238 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	7026	-0-	-114	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7215	-0-	-163	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	7058	-0-	-134	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6366	-0-	-46	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6862	-0-	-392	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6584	-0-	-436	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

BEDINGER, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 265147 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6680 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4421	-0-	-469	-0-	4421	2			Y	-0-					-0-
12	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4955	-0-	-98	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4248	-0-	-316	-0-	4152	2	96	9	Y	87					87
03	5053	X	4034	-0-	-1019	-0-	4033	2	1	9	Y	1	53	1			35
04	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	4395	2			Y	-0-					35

MAHANAY, J. C. WELL #: 5H RRCID -> 265159 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8229 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	8044	-0-	-416	-0-	8044	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8517	-0-	-225	-0-	8517	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	8316	-0-	-426	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6767	-0-	-849	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	8205	-0-	-45	-0-	8205	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 6H RRCID -> 265165 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8240 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
12	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4654	-0-	-275	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4039	-0-	-413	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4839	-0-	-28	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	4372	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5331	-0-	-1	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4450	-0-	-366	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5171	-0-	-223	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4961	-0-	-259	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6540	-0-	-360	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
12	7378	X	7084	-0-	-294	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	6864	-0-	-514	-0-	6864	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6216	-0-	-448	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7013	-0-	-117	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6567	-0-	-303	-0-	6567	2			N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

11	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8624	-0-	-211	-0-	8624	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8472	-0-	-177	-0-	8472	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7599	-0-	-213	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8306	-0-	-436	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7969	-0-	-491	-0-	7969	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 14H RRCID -> 265343 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6516 - 10918

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

11	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
12	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
*01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
*02	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
*03	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

11	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
12	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7670	-0-	-111	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6535	-0-	-493	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7160	-0-	-683	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6912	-0-	-678	-0-	6912	2			N	-0-					-0-

COOMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265454 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7150 - 10028

11	6330	X	5831	-0-	-499	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5100	-0-	-1441	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	5944	-0-	-597	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5403	-0-	-365	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6038	-0-	-317	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

11	8610	X	8435	-0-	-175	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	5647	-0-	-3250	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
*01	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
*02	8008	X	7863	-0-	-145	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
*03	8742	X	6708	-0-	-2034	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6871	-0-	-1559	-0-	6871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6093	2			N	-0-					-0-
12	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
*01	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
*02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-
*03	6727	X	5898	-0-	-829	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

11	8250	X	7963	-0-	-287	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8042	-0-	-483	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
01	8370	X	8101	-0-	-269	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7104	-0-	-428	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
03	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-
04	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 4H RRCID -> 265502 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7314 - 10614

11	5100	X	4041	-0-	-1059	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4246	-0-	-807	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
01	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3756	-0-	-220	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
03	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4813	-0-	-107	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7747 - 12568

11	5310	X	5190	-0-	-120	-0-	5190	3			Y	-0-					-0-
12	6479	X	5576	-0-	-903	-0-	5576	3			Y	-0-					-0-
01	6479	X	5815	-0-	-664	-0-	5815	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	5170	-0-	-682	-0-	5170	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5966	-0-	-79	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
04	5640	X	5505	-0-	-135	-0-	5505	3			Y	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 15H RRCID -> 265857 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6623 - 10369

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

11	9510	X	9346	-0-	-164	-0-	9346	2			N	-0-					25
12	9703	X	9558	-0-	-145	-0-	9558	2			Y	-0-					25
01	9765	X	9307	-0-	-458	-0-	9306	2	1	9	Y	1					26
02	8820	X	8772	-0-	-48	-0-	8772	2			Y	-0-	22	1			4
03	9765	X	9647	-0-	-118	-0-	9647	2			Y	-0-					4
*04	9360	X	9321	-0-	-39	-0-	9321	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 27H RRCID -> 266418 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6602 - 9226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
12	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			N	-0-					-0-
01	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
03	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

KING SISTERS WELL #: 28H RRCID -> 266420 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6758 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
12	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5215	2			N	-0-					-0-
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
04	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5711	-0-	-979	-0-	5705	2	6	9	Y	5					6
12	6913	X	5573	-0-	-1340	-0-	5571	2	2	9	Y	2	2	8			6
01	6913	X	6126	-0-	-787	-0-	6108	2	18	9	Y	16	7	8			15
02	6076	X	5775	-0-	-301	-0-	5756	2	19	9	Y	17	10	1	1	8	21
03	6727	X	6583	-0-	-144	-0-	6579	2	4	9	Y	4	19	1			6
04	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	6722	2	9	9	Y	8	11	1	1	8	2

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
12	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
01	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
03	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
04	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 09/01/2022 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7146	-0-	-144	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7406	-0-	-96	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
01	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6528	-0-	-136	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7226	-0-	-4	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
04	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5483	-0-	-187	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5529	-0-	-392	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5192	-0-	-729	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4918	-0-	-430	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5655	-0-	-49	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5218	-0-	-272	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266523 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7889 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
01	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
02	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7603	-0-	-178	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7363	-0-	-467	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9870	X	9566	-0-	-304	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8191	-0-	-1264	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
01	10168	X	8102	-0-	-2066	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	6215	-0-	-2969	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	10047	-0-	-121	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9504	-0-	-66	-0-	9504	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
12	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
04	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	2919	-0-	-1821	-0-	2912	2	7	9	Y	6	1	8			6
12	4805	X	3676	-0-	-1129	-0-	3673	2	3	9	Y	3	3	8			6
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5098	2	22	9	Y	20	11	8			15
02	4480	X	4477	-0-	-3	-0-	4456	2	21	9	Y	19	10	1	3	8	21
03	4960	X	4959	-0-	-1	-0-	4952	2	7	9	Y	6	19	1	2	8	6
04	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	4744	2	11	9	Y	10	11	1	3	8	2

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 07/14/2021 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

11	9540	X	7609	-0-	-1931	-0-	7609	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	6652	-0-	-3206	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	6245	-0-	-3613	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	4662	-0-	-3962	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7576	-0-	-298	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6925	-0-	-695	-0-	6925	2			N	-0-					-0-

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

11	2670	N	1990	-0-	-680	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2883	N	2371	-0-	-512	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
01	2635	N	2196	-0-	-439	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

11	4920	X	4694	-0-	-226	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
12	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
01	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3869	-0-	-135	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4868	-0-	-61	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

11	7680	X	4891	-0-	-2789	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4754	-0-	-3182	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	5310	-0-	-2626	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4765	-0-	-695	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5312	-0-	-733	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4999	-0-	-131	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

11	6840	X	6026	-0-	-814	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	6133	-0-	-904	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6113	-0-	-924	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5582	-0-	-690	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6765	-0-	-24	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
04	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

11	7110	X	6391	-0-	-719	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6308	-0-	-1039	-0-	6308	2			N	-0-					-0-
01	6820	X	6338	-0-	-482	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5414	-0-	-270	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
04	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4722	-0-	-18	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
12	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4133	-0-	-291	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4625	-0-	-273	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5134	-0-	-806	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5517	-0-	-373	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5012	-0-	-308	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5033	-0-	-609	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5194	-0-	-176	-0-	5194	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
12	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
01	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
04	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
12	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5940	-0-	-167	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5765	-0-	-145	-0-	5765	2			N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9081	-0-	-309	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	9266	-0-	-313	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9203	-0-	-376	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8183	-0-	-441	-0-	8183	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	9336	-0-	-57	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	9050	-0-	-40	-0-	9050	2			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 2H RRCID -> 267019 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7705 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	8354	2			N	-0-					-0-
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
01	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
02	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	6660	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7560	X	5252	-0-	-2308	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
12	7812	X	5708	-0-	-2104	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	6261	-0-	-1427	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6109	-0-	-835	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6607	-0-	-1081	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
04	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

ELIZABETH PRESTON WELL #: 4H RRCID -> 267022 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7789 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
01	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6526	-0-	-263	-0-	6526	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6269	-0-	-301	-0-	6269	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
12	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
01	6200	X	5906	-0-	-294	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4608	-0-	-544	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5831	-0-	-169	-0-	5831	2			N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10140	-0-	-240	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
12	10602	X	10365	-0-	-237	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	10385	-0-	-155	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9383	-0-	-53	-0-	9383	2			N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9882	-0-	-258	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8713	-0-	-437	-0-	8713	2			N	-0-					18
12	9145	X	8636	-0-	-509	-0-	8636	2			N	-0-					18
01	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	9075	2			N	-0-					18
02	8036	X	7875	-0-	-161	-0-	7875	2			N	-0-					18
03	8990	X	8965	-0-	-25	-0-	8965	2			N	-0-					18
04	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					18

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	9447	-0-	-693	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
12	10292	X	9038	-0-	-1254	-0-	9038	2			N	-0-					-0-
01	10292	X	8702	-0-	-1590	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8461	-0-	-163	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9158	-0-	-607	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	9291	-0-	-159	-0-	9291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			Y	-0-					88
12	9362	X	9262	-0-	-100	-0-	9170	2	92	9	Y	84	153	1			19
01	9424	X	9271	-0-	-153	-0-	9100	2	171	9	Y	155					174
02	8512	X	8073	-0-	-439	-0-	8073	2			Y	-0-	153	1			21
03	9486	X	8584	-0-	-902	-0-	8580	2	4	9	Y	4					25
04	9180	X	8993	-0-	-187	-0-	8993	2			Y	-0-					25

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

11	5730	X	5483	-0-	-247	-0-	5483	2			N	-0-					13
12	5735	X	5357	-0-	-378	-0-	5357	2			N	-0-					13
01	5859	X	5220	-0-	-639	-0-	5220	2			N	-0-					13
02	5292	X	4944	-0-	-348	-0-	4944	2			N	-0-					13
03	5859	X	5661	-0-	-198	-0-	5661	2			N	-0-					13
04	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					13

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

11	7890	X	7311	-0-	-579	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	8153	-0-	-31	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	7265	-0-	-981	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7345	-0-	-103	-0-	7345	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	8020	-0-	-226	-0-	8020	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7878	-0-	-12	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 267056 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7454 - 10327

11	9090	X	8728	-0-	-362	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	9300	X	9081	-0-	-219	-0-	9081	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9051	-0-	-280	-0-	9051	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7608	-0-	-820	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8892	-0-	-439	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 6H RRCID -> 267095 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6579 - 11741

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	1	8			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			17
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1203	2	48	9	Y	44	19	8			42
02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1417	2	58	9	Y	53	29	1	3	8	63
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	779	2	15	9	Y	14	57	1	3	8	17
04	930	N	585	-0-	-345	-0-	560	2	25	9	Y	23	32	1	3	8	5

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267239 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7659 - 10387

11	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4922	2			N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4274	-0-	-150	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5083	-0-	-1	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4755	-0-	-165	-0-	4755	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

11	5790	X	4671	-0-	-1119	-0-	4656	2	15	9	Y	14					24
12	5828	X	5525	-0-	-303	-0-	5523	2	2	9	Y	2	2	8			24
01	5952	X	5951	-0-	-1	-0-	5916	2	35	9	Y	32	6	8			50
02	5376	X	5278	-0-	-98	-0-	5222	2	56	9	Y	51	35	1	1	8	65
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5944	2	12	9	Y	11	59	1			17
04	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5753	2	24	9	Y	22	33	1	1	8	5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 9H RRCID -> 267307 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6612 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8556	-0-	-54	-0-	8556	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8764	-0-	-133	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8456	-0-	-348	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7423	-0-	-529	-0-	7423	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7004	-0-	-1546	-0-	7004	2			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1288	-0-	-665	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
01	2170	N	858	-0-	-1312	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2881	-0-	81	81	2881	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3248	-0-	148	229	3248	2			Y	-0-					-0-
04	3093	X	2864	-0-	-229	-0-	2864	2			Y	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
01	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3616	-0-	-1003	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3577	-0-	-953	-0-	3577	2			N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

11	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
12	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
02	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7983	-0-	-232	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7669	-0-	-281	-0-	7669	2			N	-0-					-0-

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 14H RRCID -> 267577 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6656 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 8H RRCID -> 267624 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6480 - 8762

11	8940	X	8301	-0-	-639	-0-	8301	2			N	-0-					10
12	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	8630	2	89	9	N	81	79	1			12
01	9747	X	9747	-0-	-0-	-0-	9747	2			N	-0-					12
02	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					12
03	8928	X	8889	-0-	-39	-0-	8803	2	86	9	N	78					90
04	9420	X	8100	-0-	-1320	-0-	8092	2	8	9	N	7	82	1			15

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 3H RRCID -> 267707 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6519 - 8649

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 1H RRCID -> 267711 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6496 - 9762

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 4H RRCID -> 267743 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6649 - 9427

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

11	5100	X	3890	-0-	-1210	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	5182	-0-	-88	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4567	-0-	-517	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3720	-0-	-424	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4260	-0-	-917	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9600	X	9413	-0-	-187	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	9659	-0-	-137	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	9446	-0-	-350	-0-	9446	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8599	-0-	-249	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9396	-0-	-400	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9147	-0-	-273	-0-	9147	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 01/27/2022 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	8691	-0-	-789	-0-	8691	2			Y	-0-					-0-
12	9083	X	8771	-0-	-312	-0-	8771	2			Y	-0-					-0-
01	9893	X	9893	-0-	-0-	-0-	9893	2			Y	-0-					-0-
02	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	8436	2			Y	-0-					-0-
03	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	9720	2			Y	-0-					-0-
04	9570	X	9373	-0-	-197	-0-	9373	2			Y	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267966 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6743 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5509	-0-	-41	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
12	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
01	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5461	-0-	-398	-0-	5461	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5332	-0-	-338	-0-	5332	2			N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 267974 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7037 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
12	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6133	2	2	9	N	2	2	8			-0-
01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6263	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
03	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	2483	-0-	-2947	-0-	2483	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 4H RRCID -> 268036 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6942 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4775	-0-	-685	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
12	5642	X	5591	-0-	-51	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
01	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4643	-0-	-397	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4785	-0-	-795	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4252	-0-	-1148	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3930	-0-	-240	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	4012	-0-	-297	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	4067	-0-	-180	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3320	-0-	-460	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3033	-0-	-897	-0-	3033	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268046 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6759 - 11661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	5777	-0-	-343	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6068	-0-	-814	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4998	-0-	-1218	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5685	-0-	-949	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5101	-0-	-929	-0-	5101	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3227	-0-	-313	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3128	-0-	-530	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2967	-0-	-197	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2718	-0-	-785	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2197	-0-	-1163	-0-	2197	2			N	-0-					-0-

CHARLES BEDINGER GU A WELL #: 2H RRCID -> 268065 COMPL. DATE 01/16/2020 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6625 - 9203

11	3180	X	2062	-0-	-1118	-0-	1963	2	99	9	Y	90	87	1			3
12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					3
01	3286	X	161	-0-	-3125	-0-	161	2			Y	-0-					3
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-					3
03	3069	X	452	-0-	-2617	-0-	452	2			Y	-0-					3
04	2070	X	1910	-0-	-160	-0-	1910	2			Y	-0-					3

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 0 - 11927

11	6090	X	5985	-0-	-105	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5978	-0-	-315	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5286	-0-	-883	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4794	-0-	-778	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5011	-0-	-1189	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4598	-0-	-1402	-0-	4598	2			N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 2H RRCID -> 268131 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6773 - 10646

11	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-					4
12	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	3826	2	2	9	N	2	2	8			4
01	3937	X	3829	-0-	-108	-0-	3717	2	112	9	N	102	89	1	4	8	13
02	3360	X	3160	-0-	-200	-0-	3159	2	1	9	N	1	1	8			13
03	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	3675	2			N	-0-					13
04	3810	X	3663	-0-	-147	-0-	3662	2	1	9	N	1	1	8			13

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

11	3690	X	3502	-0-	-188	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3681	-0-	-132	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3368	-0-	-445	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3233	-0-	-155	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3332	-0-	-238	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GATES-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 268244 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5918 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3779	-0-	-211	-0-	240	1	3539	2	N	-0-					3
12	3999	X	3808	-0-	-191	-0-	248	1	3559	2	N	1	1	8			3
							1	9									
01	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	248	1	3612	2	N	92	7	8			88
							101	9									
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	224	1	3321	2	N	4	89	1			3
							4	9									
03	3906	X	3795	-0-	-111	-0-	248	1	3547	2	N	-0-					3
04	3840	X	3443	-0-	-397	-0-	3443	2			N	-0-					3

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268272 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6505 - 11069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	9461	-0-	-259	-0-	9397	2	64	9	N	58					73
12	10044	X	9285	-0-	-759	-0-	9272	2	13	9	N	12					85
01	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	2			N	-0-					85
02	8736	X	8552	-0-	-184	-0-	8480	2	72	9	N	65					150
03	9765	X	9581	-0-	-184	-0-	9575	2	6	9	N	5	114	1			41
04	9510	X	8897	-0-	-613	-0-	8897	2			N	-0-					41

J.E. CARTER SA WELL #: 6H RRCID -> 268350 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6450 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6415	-0-	-275	-0-	6415	2			N	-0-					38
12	7409	X	6985	-0-	-424	-0-	6886	2	99	9	N	90	115	1			13
01	7409	X	6417	-0-	-992	-0-	6318	2	99	9	N	90					103
02	6692	X	6164	-0-	-528	-0-	6050	2	114	9	N	104	185	1			22
03	7409	X	7143	-0-	-266	-0-	7070	2	73	9	N	66					88
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6863	2	21	9	N	19	94	1			13

HILL TOP RANCH WELL #: 3H RRCID -> 268370 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6900 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3179	-0-	-211	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
01	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	2632	-0-	-968	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
12	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	3061	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	2043	-0-	-117	-0-	2043	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5899	-0-	-71	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
01	6297	X	6297	-0-	-0-	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5060	-0-	-232	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5212	-0-	-1050	-0-	5212	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5454	-0-	-606	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4844	-0-	-16	-0-	4844	2			Y	-0-					7
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5039	2	56	9	Y	51	53	1			5
01	5084	X	4603	-0-	-481	-0-	4603	2			Y	-0-					5
02	4592	X	4268	-0-	-324	-0-	4215	2	53	9	Y	48					53
03	5084	X	4987	-0-	-97	-0-	4985	2	2	9	Y	2	41	1			14
04	4920	X	4302	-0-	-618	-0-	4302	2			Y	-0-					14

REESE, J. MURIEL WELL #: 2H RRCID -> 269029 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7577 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4559	-0-	-91	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4728	-0-	-15	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4740	-0-	-3	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4171	-0-	-57	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4508	-0-	-235	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4342	-0-	-248	-0-	4342	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 6H RRCID -> 269173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6626 - 12351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
12	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3944	-0-	-172	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 7H RRCID -> 269174 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6641 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4684	-0-	-116	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4879	-0-	-81	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4564	-0-	-210	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3990	-0-	-322	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4720	-0-	-147	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4290	-0-	-420	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
12	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4079	-0-	-1067	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3177	-0-	-1471	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	1773	-0-	-3745	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2799	-0-	-2541	-0-	2799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SKILES WELL #: 3H RRCID -> 269340 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6312 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	138	1	9396	2	N	-0-					30
12	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	144	1	9815	2	N	-0-					30
01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	145	1	9776	2	N	131					161
							144	9									
02	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	132	1	8683	2	N	1	134	1			28
							1	9									
03	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	144	1	9911	2	N	-0-					28
04	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	140	1	9541	2	N	70	76	1			22
							77	9									

SKILES WELL #: 2H RRCID -> 269342 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6302 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	7034	-0-	-16	-0-	102	1	6932	2	N	-0-					26
12	7316	X	7235	-0-	-81	-0-	104	1	7131	2	N	-0-					26
01	7316	X	7074	-0-	-242	-0-	103	1	6971	2	N	-0-					26
02	6608	X	6111	-0-	-497	-0-	92	1	6019	2	N	-0-					26
03	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	104	1	7103	2	N	93					119
							102	9									
04	7020	X	6927	-0-	-93	-0-	100	1	6825	2	N	2	99	1			22
							2	9									

DENSMORE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269380 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 6303 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4866	2	39	9	N	35					132
12	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5032	2	6	9	N	5	123	1			14
01	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	5038	2			N	-0-					14
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					14
03	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					14
04	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					14

DENSMORE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269381 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6270 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	11542	-0-	-518	-0-	11445	2	97	9	N	88					97
12	12462	X	11945	-0-	-517	-0-	11945	2			N	-0-					97
01	12462	X	11990	-0-	-472	-0-	11990	2			N	-0-					97
02	11256	X	10775	-0-	-481	-0-	10664	2	111	9	N	101					198
03	12462	X	11991	-0-	-471	-0-	11989	2	2	9	N	2	188	1			12
04	11610	X	11434	-0-	-176	-0-	11434	2			N	-0-					12

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 8H RRCID -> 269384 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6725 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21300	X	21300	-0-	-0-	-0-	21300	2			N	-0-					16
12	21998	X	21998	-0-	-0-	-0-	21998	2			N	-0-					16
01	22041	X	22041	-0-	-0-	-0-	22041	2			N	-0-					16
02	19908	X	19165	-0-	-743	-0-	19165	2			N	-0-					16
03	22041	X	21544	-0-	-497	-0-	21544	2			N	-0-					16
04	21330	X	20754	-0-	-576	-0-	20754	2			N	-0-					16

SHARON MCCAFFITY (SA) WELL #: 8H RRCID -> 269395 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6759 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8213	-0-	-1417	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8803	-0-	-1148	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8648	-0-	-1303	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7204	-0-	-1504	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7828	-0-	-1255	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7525	-0-	-995	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

SHARON MCCAFFITY WELL #: 9H RRCID -> 269402 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6810 - 8921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 4H RRCID -> 269572 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8114 - 11006

11	7410	X	6887	-0-	-523	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7176	-0-	-388	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	6989	-0-	-575	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6273	-0-	-363	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6909	-0-	-438	-0-	6909	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6616	-0-	-314	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

DENSMORE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269613 COMPL. DATE 03/03/2022 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 6786 - 9663

11	5730	X	5377	-0-	-353	-0-	5324	2	53	9	N	48					77
12	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	5397	2	8	9	N	7	71	1			13
01	5983	X	5213	-0-	-770	-0-	5211	2	2	9	N	2	2	8			13
02	5404	X	4747	-0-	-657	-0-	4747	2			N	-0-					13
03	5983	X	5570	-0-	-413	-0-	5570	2			N	-0-					13
04	5370	X	5280	-0-	-90	-0-	5280	2			N	-0-					13

C. J. EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 269614 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6283 - 9022

11	4410	X	4157	-0-	-253	-0-	4157	2			N	-0-					31
12	4557	X	4300	-0-	-257	-0-	4300	2			N	-0-					31
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4413	2	98	9	N	89	82	1			38
02	3976	X	3657	-0-	-319	-0-	3657	2			N	-0-					38
03	4340	X	4261	-0-	-79	-0-	4261	2			N	-0-					38
04	4380	X	4145	-0-	-235	-0-	4145	2			N	-0-					38

C. J. EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269615 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6695 - 9526

11	6210	X	6075	-0-	-135	-0-	6075	2			N	-0-					63
12	6293	X	6179	-0-	-114	-0-	6179	2			N	-0-					63
01	6479	X	6450	-0-	-29	-0-	6348	2	102	9	N	93	117	1			39
02	5852	X	5617	-0-	-235	-0-	5617	2			N	-0-					39
03	6479	X	6036	-0-	-443	-0-	6036	2			N	-0-					39
04	6240	X	6186	-0-	-54	-0-	6186	2			N	-0-					39

SHARON MCCAFFITY WELL #: 10H RRCID -> 269664 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6687 - 8779

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 269718 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6725 - 11575

11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
12	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
02	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	5662	2			Y	-0-					-0-
03	6293	X	6146	-0-	-147	-0-	6101	2	45	9	Y	41	19	1			22
04	6240	X	5856	-0-	-384	-0-	5815	2	41	9	Y	37	37	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RAY 'A' (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269719 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10620	X	10299	-0-	-321	-0-	10299	2	N	-0-					38
12	10695	X	10433	-0-	-262	-0-	10433	2	N	-0-					38
01	10695	X	10311	-0-	-384	-0-	10308	2 3 9	N	3	3	8			38
02	9492	X	8953	-0-	-539	-0-	8953	2	Y	-0-					38
03	10633	X	10528	-0-	-105	-0-	10486	2 42 9	Y	38	56	1			20
04	10290	X	9987	-0-	-303	-0-	9948	2 39 9	Y	35	35	1			20

RAY 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269720 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6530 - 10932

11	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2	N	-0-					31
12	8773	X	8685	-0-	-88	-0-	8684	2 1 9	N	1	1	8			31
01	8773	X	8648	-0-	-125	-0-	8642	2 6 9	N	5	5	8			31
02	7924	X	7490	-0-	-434	-0-	7490	2	Y	-0-					31
03	8804	X	8457	-0-	-347	-0-	8415	2 42 9	Y	38	49	1			20
04	8520	X	8069	-0-	-451	-0-	8030	2 39 9	Y	35	35	1			20

RAY 'B' (SA) WELL #: 5H RRCID -> 269721 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6597 - 10577

11	10500	X	10395	-0-	-105	-0-	10395	2	N	-0-					41
12	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	11031	2	N	-0-					41
01	10850	X	10661	-0-	-189	-0-	10661	2	N	-0-					41
02	9660	X	9559	-0-	-101	-0-	9504	2 55 9	N	50					91
03	11036	X	10707	-0-	-329	-0-	10707	2	N	-0-					91
04	10680	X	10241	-0-	-439	-0-	10241	2	N	-0-					91

CHARLES BEDINGER 'A' (SA) WELL #: 3H RRCID -> 269735 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6548 - 9360

11	6450	X	6371	-0-	-79	-0-	6336	2 35 9	N	32	80	1			12
12	6665	X	6233	-0-	-432	-0-	6233	2	N	-0-					12
01	6603	X	6241	-0-	-362	-0-	6241	2	N	-0-					12
02	5908	X	5610	-0-	-298	-0-	5610	2	N	-0-					12
03	6572	X	6381	-0-	-191	-0-	6381	2	Y	-0-					12
04	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	6318	2 69 9	Y	63					75

GLADYS DIKE WELL #: 3H RRCID -> 269763 COMPL. DATE 03/31/2022 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8073 - 11110

11	5040	X	4789	-0-	-251	-0-	4789	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	5025	-0-	-276	-0-	5025	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	5007	-0-	-294	-0-	5007	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4582	-0-	-206	-0-	4582	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4993	-0-	-184	-0-	4993	2	N	-0-					-0-
04	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2	N	-0-					-0-

GRANT FAMILY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269769 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6415 - 10044

11	7620	X	7220	-0-	-400	-0-	7220	2	N	-0-					63
12	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7742	2 68 9	N	62					125
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7864	2 75 9	N	68					193
02	6832	X	6831	-0-	-1	-0-	6831	2	N	-0-	187	1			6
03	7812	X	7519	-0-	-293	-0-	7435	2 84 9	N	76					82
04	7620	X	7531	-0-	-89	-0-	7531	2	N	-0-	74	1			8

GATES-EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 269781 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6199 - 9828

11	5580	X	5385	-0-	-195	-0-	5385	2	N	-0-					44
12	5611	X	5505	-0-	-106	-0-	5502	2 3 9	N	3	3	8			44
01	5611	X	5422	-0-	-189	-0-	5324	2 98 9	N	89	8	8			125
02	5012	X	4811	-0-	-201	-0-	4807	2 4 9	N	4	105	1	2	8	22
03	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	5234	2	N	-0-					22
04	5400	X	5093	-0-	-307	-0-	5093	2	N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GRANT FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269782 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6381 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5099	-0-	-271	-0-	5099	2			N	-0-					38
12	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5172	2	44	9	N	40					78
01	5239	X	5096	-0-	-143	-0-	5096	2			N	-0-					78
02	4592	X	4504	-0-	-88	-0-	4504	2			N	-0-					78
03	5270	X	4919	-0-	-351	-0-	4834	2	85	9	N	77					155
04	5100	X	4903	-0-	-197	-0-	4903	2			N	-0-	122	1			33

BAILEY RANCH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270047 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6549 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4957	-0-	-143	-0-	4957	2			N	-0-					29
12	5301	X	5139	-0-	-162	-0-	5138	2	1	9	N	1	1	8			29
01	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4835	2			N	-0-					29
02	4788	X	4307	-0-	-481	-0-	4307	2			N	-0-					29
03	5208	X	5034	-0-	-174	-0-	5034	2			N	-0-					29
04	4980	X	4608	-0-	-372	-0-	4608	2			N	-0-					29

J. MURIEL REESE WELL #: 3H RRCID -> 270049 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7000 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	11298	-0-	-132	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	11507	-0-	-304	-0-	11507	2			N	-0-					-0-
01	11811	X	11492	-0-	-319	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	10143	-0-	-441	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11124	-0-	-594	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10683	-0-	-627	-0-	10683	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 2H RRCID -> 270205 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8020 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7694	-0-	-25	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6773	-0-	-199	-0-	6773	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7431	-0-	-288	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7194	-0-	-276	-0-	7194	2			N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 1H RRCID -> 270206 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8011 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7406	X	7406	-0-	-0-	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
12	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
01	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	7649	2			N	-0-					-0-
02	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7363	-0-	-294	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7073	-0-	-337	-0-	7073	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE WELL #: 5H RRCID -> 270220 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8260 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	5567	-0-	-44	-0-	5567	2			N	-0-					-0-
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4869	-0-	-199	-0-	4869	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5504	-0-	-169	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5184	-0-	-306	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

ANDERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270221 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8235 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5276	-0-	-154	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
12	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5455	-0-	-156	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5125	-0-	-395	-0-	5125	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270225 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8343 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	11943	-0-	-327	-0-	11943	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	12398	-0-	-219	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	12296	-0-	-228	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	11145	-0-	-27	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	12019	-0-	-381	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	11726	-0-	-274	-0-	11726	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270410 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8186 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9006	-0-	-684	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
12	10013	X	9377	-0-	-636	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	8702	-0-	-1218	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7645	-0-	-1315	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9300	-0-	-465	-0-	9300	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6388	-0-	-2672	-0-	6388	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270419 COMPL. DATE 06/24/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8067 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	6143	-0-	-2287	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	6641	-0-	-2070	-0-	6641	2			N	-0-					-0-
01	8680	X	5811	-0-	-2869	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	4455	-0-	-3385	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6275	-0-	-2064	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5974	-0-	-446	-0-	5974	2			N	-0-					-0-

GLADYS DIKE (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270564 COMPL. DATE 04/27/2022 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8088 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
12	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
01	15598	X	15598	-0-	-0-	-0-	15598	2			N	-0-					-0-
02	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
03	15706	X	15706	-0-	-0-	-0-	15706	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	15030	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 4H RRCID -> 272673 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7150 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			Y	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
01	3100	X	2101	-0-	-999	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1878	-0-	-922	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	2562	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1989	-0-	-1011	-0-	1989	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 6H RRCID -> 272694 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6850 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10380	X	10105	-0-	-275	-0-	10105	3			Y	-0-					-0-
12	10664	X	10350	-0-	-314	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
01	10664	X	10125	-0-	-539	-0-	10125	3			Y	-0-					-0-
02	9632	X	9092	-0-	-540	-0-	9092	3			Y	-0-					-0-
03	10509	X	9789	-0-	-720	-0-	9789	3			Y	-0-					-0-
04	10110	X	9514	-0-	-596	-0-	9514	3			Y	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 5H RRCID -> 272702 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6834 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6215	-0-	-355	-0-	6215	3			Y	-0-					-0-
12	6851	X	6414	-0-	-437	-0-	6414	3			Y	-0-					-0-
01	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	6374	3			Y	-0-					-0-
02	6188	X	5649	-0-	-539	-0-	5649	3			Y	-0-					-0-
03	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	6177	3			Y	-0-					-0-
04	6210	X	5889	-0-	-321	-0-	5889	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BKV DCARBON VENTURES, LLC 100589
BARNETT RDC WELL #: 1 RRCID -> 295699 COMPL. DATE 08/21/2023 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWS EXPLORATION LLC 100735
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	9	N	5					15
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	31	1	6	9	N	5					20
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	1	6	9	N	5					25
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	28	1	6	9	N	5					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 3004 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

TREN ENERGY LLC 101464

CHADWELL, ODELL WELL #: 4 RRCID -> 228068 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6472 - 6565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

CHADWELL, ODELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 228069 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6430 - 6510

11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOMERSET OPERATING, LLC 101481

DEARING-CHURCHILL WELL #: 1 RRCID -> 189567 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6610 - 6754

11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 1 RRCID -> 205207 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6458 - 6520

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEARING/CHURCHILL-ROGERS/SCHMID WELL #: 3H RRCID -> 221625 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7053 - 9307

11	6450	X	6437	-0-	-13	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5432	-0-	-1016	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SOMERSET OPERATING, LLC //CONT.// 101481
MITCHELL-SIMMONS WELL #: 2H RRCID -> 228634 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6610 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	X	322	-0-	-518	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	651	N	250	-0-	-401	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557
PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	198	-0-	-132	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WT FITTS OPERATING 101837
HARTIN WELL #: 1 RRCID -> 183311 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7884 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	1285	2	6	9	N	5					40
12	1333	N	1176	-0-	-157	-0-	1173	2	3	9	N	3					43
01	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	1212	2	3	9	N	3					46
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	1073	2	9	9	N	8					54
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1388	2	11	9	N	10					64
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1356	2	13	9	N	12					76

HARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186839 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	2			N	-0-					5
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					5
01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					5
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					5
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					5
04	180	N	115	-0-	-65	-0-	112	2	3	9	N	3					8

HARTIN WELL #: 8 RRCID -> 189050 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	2			N	-0-					-0-
01	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

ZEFERZ PETROLEUM LLC 101917
FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS EXPLORATION, LLC 102036
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B_DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 3H RRCID -> 253084 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 8050 - 9160

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPES WELL #: 2H RRCID -> 253508 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8050 - 9160

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061
HOLUB, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 278819 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4276 - 4296

11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3219	2	34	9	N	31					223
12	1953	X	1213	-0-	-740	-0-	1209	2	4	9	N	4					227
01	1953	X	1091	-0-	-862	-0-	1091	2			N	-0-					227
02	1764	X	1166	-0-	-598	-0-	1165	2	1	9	N	1					228
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3809	2	25	9	N	23					251
04	1890	X	1246	-0-	-644	-0-	1246	2			N	-0-					251

J. R. WHITLEY WELL #: 1 RRCID -> 283632 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 4340 - 4562

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					15
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					15
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					15

INCENDIUM RESOURCES LLC 102170
WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

11	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7446	2	10	9	N	9	9	1			23
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6626	2	3	9	N	3	9	1			17
01	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	5730	2	14	9	N	13	24	1			6
02	4872	X	4586	-0-	-286	-0-	4575	2	11	9	N	10					16
03	5394	X	4909	-0-	-485	-0-	4907	2	2	9	N	2	13	1			5
04	5220	X	4657	-0-	-563	-0-	4656	2	1	9	N	1					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INCENDIUM RESOURCES LLC //CONT.// 102170

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			11
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	116	2	4	9	N	4					15
01	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2814	2	11	9	N	10	10	1			15
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1988	2	22	9	N	20					35
03	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1709	2	9	9	N	8	10	1			33
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					33

BRANNAN HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 257888 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 5580 - 7876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JANET HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 258313 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 5147 PERF. 5556 - 10500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BOWSHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274838 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5601 - 8763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

MCCLENDON WELL #: 1H RRCID -> 275641 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5791 - 8798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	T. A.		524	-0-	524	524	524	2			N	-0-					9

RAY WELL #: 1 RRCID -> 277243 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 5179 PERF. 5970 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH SA UNI WELL #: 1H RRCID -> 277955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5502 - 8751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					2
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLACKBIRD R 22 OG L.L.C. 102442
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

AMRWR, LLC 102699
JONES WELL #: 3 RRCID -> 194042 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7889 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	21203					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AMRWR, LLC //CONT.// 102699
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 7069

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8448 - 10150

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. P. CLAYTON WELL #: 1H RRCID -> 291041 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 5143 PERF. 5733 - 8152

11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

BYNG ENERGY GROUP, INC. 118732
PARK SPRING WELL #: RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2020

CANAN OPERATING, INC. 128979
HAPGOOD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 281897 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6880 - 11775

11	11033 X	11033	-0-	-0-	-0-	10976	2	57	9	N	52					213
12	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8507	2	63	9	N	57	190	1			80
01	9517 X	8677	-0-	-840	-0-	8614	2	63	9	N	57					137
02	8596 X	5784	-0-	-2812	-0-	5734	2	50	9	N	45					182
03	9517 X	8615	-0-	-902	-0-	8552	2	63	9	N	57					239
04	9210 X	7590	-0-	-1620	-0-	7566	2	24	9	N	22	175	1			86

CANYON OPERATING, LLC 129966
TRITT WELL #: 1H RRCID -> 223995 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8989 - 10517

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1384					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1384					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANYON OPERATING, LLC //CONT.// 129966
POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 236990 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRITT-WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253092 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 9327 - 10735

11	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
12	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5862	-0-	-555	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4037	-0-	-1199	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

CASE RESOURCES, LLC 139140
HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

11	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			N	-0-					-0-
12	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					37
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					37
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					37
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					37
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					37
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC //CONT.// 139140
NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					123
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					123
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					123
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					123
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					123
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					123

NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					153
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					153
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					153
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					153
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					153
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

11	1530	N	1179	-0-	-351	-0-	1179	3			N	-0-					18
12	1333	N	360	-0-	-973	-0-	360	3			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	1092	N	958	-0-	-134	-0-	958	3			N	-0-					18
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					70
12	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	3			N	-0-					70
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					70
02	1456	N	1247	-0-	-209	-0-	1247	3			N	-0-					70
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					70
04	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	1749	3			N	-0-					70

CBMONCRIEF OPERATING, LLC 140525
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 9160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 6H RRCID -> 221294 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6873 - 9498

11	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12318	2			N	-0-					179
12	12741	X	12336	-0-	-405	-0-	12325	2	11	9	N	10					189
01	12741	X	12176	-0-	-565	-0-	12176	2			N	-0-					189
02	11508	X	10905	-0-	-603	-0-	38	1	10865	2	N	2					191
							2	9									
03	12741	X	12587	-0-	-154	-0-	110	1	12389	2	N	80	200	1			71
							88	9									
04	12330	X	11804	-0-	-526	-0-	174	1	11616	2	N	13					84
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CBMONCRIEF OPERATING, LLC //CONT.// 140525
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 01/18/2022 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	5913	2	70	9	N	64					124
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6516	2	3	9	N	3					127
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7000	2	4	9	N	4					131
02	5712	X	4912	-0-	-800	-0-	4909	2	3	9	N	3					134
03	6510	X	5468	-0-	-1042	-0-	5465	2	3	9	N	3					137
04	6570	X	4963	-0-	-1607	-0-	239	1	4710	2	N	13					150
							14	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2783	-0-	-7	-0-	2768	2	15	9	N	14					114
12	2883	X	1850	-0-	-1033	-0-	1850	2			N	-0-					114
01	2883	X	2020	-0-	-863	-0-	2017	2	3	9	N	3					117
02	2604	X	94	-0-	-2510	-0-	94	2			N	-0-					117
03	2883	X	450	-0-	-2433	-0-	447	2	3	9	N	3					120
04	2790	X	9	-0-	-2781	-0-	9	2			N	-0-					120

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	1891	2	46	9	N	42					193
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	522	1	1951	2	N	-0-					193
01	3100	N	3159	-0-	59	59	1271	1	1888	2	N	-0-					193
02	1820	N	1754	-0-	-66	-0-	242	1	1512	2	N	-0-					193
03	2263	N	1857	-0-	-406	-0-	1831	2	26	9	N	24	193	1			24
04	2190	X	1643	-0-	-547	-0-	1636	2	7	9	N	6					30

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7162	-0-	-608	-0-	7162	2			N	-0-					156
12	8029	X	7580	-0-	-449	-0-	7574	2	6	9	N	5					161
01	8029	X	7321	-0-	-708	-0-	7318	2	3	9	N	3					164
02	7224	X	6249	-0-	-975	-0-	22	1	6219	2	N	7					171
							8	9									
03	7595	X	7201	-0-	-394	-0-	63	1	7103	2	N	32	173	1			30
							35	9									
04	7350	X	7160	-0-	-190	-0-	106	1	7029	2	N	23					53
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					65
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					65
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					65
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					65
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					65
*04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					65

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	56	2	8	9	N	7					29
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	2	6	9	N	5					34
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	6	9	N	5					39
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	25	2	6	9	N	5					44
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					45
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					46

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

11	840	N	773	-0-	-67	-0-	773	2			N	-0-					16
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	2			N	-0-					16
01	837	N	397	-0-	-440	-0-	397	2			N	-0-					16
02	728	N	133	-0-	-595	-0-	133	2			N	-0-					16
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					16
04	390	N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-					16

HUTTON C WELL #: 1 RRCID -> 239753 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5794 - 5940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CHAMPION DISPOSAL HOLDINGS, LLC 143547
JOHNSON SALTY SWD III WELL #: 3 RRCID -> 233557 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8504 - 9756

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

PARKER SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238160 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8560 - 9696

11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHALLENGER OPERATING, LLC 152385
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 10/20/2020 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 221414 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7326 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON SALTY SWD II WELL #: 2 RRCID -> 224924 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8760 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC 166706
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CONLEY PRODUCTION, INC. 171145
CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

CROSSBOW RESOURCES, LLC 190494
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	84	N	16	-0-	-68	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROSSBOW RESOURCES, LLC //CONT.// 190494
CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 262627 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4050 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
12	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	700	N	540	-0-	-160	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	775	N	582	-0-	-193	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

SPRADLING WELL #: 1 RRCID -> 262629 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4055 - 4075

11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1829	N	1615	-0-	-214	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

11	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BONE-DEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202208 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6002 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 2 RRCID -> 203757 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5882 - 5958

11	2701	N	434	-0-	-2267	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

R & R UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203759 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5955 - 6120

11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
12	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	628	2			N	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

11	1980	N	314	-0-	-1666	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 204278 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6068 - 6182

11	612	N	112	-0-	-500	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-

HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207509 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6012 - 6134

11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SMITH, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 208335 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6068 - 6182

11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

PICKARD WELL #: 4 RRCID -> 208546 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5972 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	395	N	59	-0-	-336	-0-	59	2			Y	-0-					13
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					13
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					13
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					13
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					13
*04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					13

IRVINE WELL #: 2 RRCID -> 208548 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6008 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	894	N	149	-0-	-745	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	444	-0-	-1656	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2649	N	437	-0-	-2212	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
04	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					18
01	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	2			N	-0-					18
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					18
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					18
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			N	-0-					18

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
01	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
12	155	X	64	-0-	-91	-0-	64	2			N	-0-					-0-
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	140	X	115	-0-	-25	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	X	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	2			N	-0-					-0-

WINSTEAD-SIMTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223429 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5985 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1220	-0-	-790	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1614	-0-	-308	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1111	-0-	-37	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

CUMMINS-BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 224943 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 6020 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	2			N	-0-					11
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					11
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					11
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					11
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					11
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	250	2			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

BERNARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226165 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6084 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	2			N	-0-					-0-

BONE-DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227163 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6650 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2026	-0-	-1424	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	2207	-0-	-1358	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2201	-0-	-1364	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1905	-0-	-839	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*04	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

BERKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237398 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6335 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3257	-0-	-122	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
03	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
*04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237403 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6490 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					-0-

IRVINE WELL #: 4H RRCID -> 237410 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6320 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2932	-0-	-68	8162	2932	2			Y	-0-					2
12	3100	N	2974	-0-	-126	8036	2974	2			Y	-0-					2
01	3100	N	2563	-0-	-537	7499	2563	2			Y	-0-					2
02	2800	N	2066	-0-	-734	6765	2066	2			Y	-0-					2
03	3100	N	2419	-0-	-681	6084	2419	2			Y	-0-					2
*04	3000	N	2132	-0-	-868	5216	2132	2			Y	-0-					2

IRVINE WELL #: 3H RRCID -> 237415 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6375 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20086	X	3041	-0-	-17045	-0-	3041	2			Y	-0-					-0-
12	3720	X	3329	-0-	-391	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
01	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	2990	-0-	-370	-0-	2990	2			Y	-0-					-0-
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	3169	-0-	-431	-0-	3169	2			Y	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 238917 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6437 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2398	-0-	-542	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2132	-0-	-472	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1703	-0-	-649	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1917	-0-	-625	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	1660	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
LANKFORD WELL #: 4H RRCID -> 238919 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 6170 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60703	X	9240	-0-	-51463	-0-	6091	2	3149	5	Y	-0-					-0-
12	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	6448	2	4016	5	Y	-0-					-0-
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	6074	2	3282	5	Y	-0-					-0-
02	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	4946	2	2983	5	Y	-0-					-0-
03	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	5932	2	4232	5	Y	-0-					-0-
*04	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	4104	2	5795	5	Y	-0-					-0-

PICKARD WELL #: 5H RRCID -> 246919 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6247 - 8191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3898	-0-	-8	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3605	-0-	-301	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2923	-0-	-605	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3465	-0-	-441	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
*04	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-

HAYNES-MURPHY WELL #: 2H RRCID -> 246921 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6279 - 8125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2572	-0-	-1489	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	1468	-0-	-2593	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
03	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
*04	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

GOUGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253206 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6236 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	158	-0-	-172	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 255352 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6320 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15048	X	15048	-0-	-0-	-0-	3052	2	11996	5	N	-0-					-0-
12	17362	X	17362	-0-	-0-	-0-	4394	2	12968	5	N	-0-					-0-
01	18115	X	18115	-0-	-0-	-0-	4131	2	13984	5	N	-0-					-0-
02	14930	X	14930	-0-	-0-	-0-	4591	2	10339	5	N	-0-					-0-
03	21192	X	21192	-0-	-0-	-0-	6182	2	15010	5	N	-0-					-0-
*04	19155	X	19155	-0-	-0-	-0-	4006	2	15149	5	N	-0-					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 2H RRCID -> 255205 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7946 - 13230

11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DONNA RAY WELL #: 2H RRCID -> 256142 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7780 - 11663

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
D.J.F. SERVICES, INC. 196279
JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-

DELTA OIL & GAS LTD. 213703
TEICH "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 206663 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7423 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTECO OIL COMPANY LLC 215939
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC 220903
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 197413 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7185 - 7483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 198087 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7187 - 7515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	47	1	190	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	29	1	843	2	N	-0-					-0-
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	26	1	881	2	N	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	2	N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	18	1	802	2	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	23	1	873	2	N	-0-					-0-
04	870	N	862	-0-	-8	-0-	33	1	829	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 2H RRCID -> 201044 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7720 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	29	1	840	2	N	-0-					-0-
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	26	1	878	2	N	-0-					-0-
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	889	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	18	1	846	2	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	27	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	900	N	898	-0-	-2	-0-	34	1	864	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 201520 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7178 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 1 RRCID -> 202721 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7176 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	14	1	533	2	N	-0-					-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	9	1	585	2	N	-0-					-0-
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	26	1	655	2	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	526	2	N	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	19	1	643	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 2H RRCID -> 202722 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8296 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	70	1	2036	2	N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	40	1	2292	2	N	-0-					-0-
01	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	98	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1621	2	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	129	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1509	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 1 RRCID -> 204355 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7310 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOREN WELL #: 1 RRCID -> 204891 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 8182 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 3 RRCID -> 205450 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 8200 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	144	1	795	2	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	167	1	249	2	N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	75	1	410	2	N	-0-					-0-
02	868	N	328	-0-	-540	-0-	83	1	245	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 2H RRCID -> 205995 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 8175 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	522	-0-	-48	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	26	1	513	2	N	-0-					-0-
01	589	N	440	-0-	-149	-0-	17	1	423	2	N	-0-					-0-
02	476	N	365	-0-	-111	-0-	32	1	333	2	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	443	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 1H RRCID -> 207547 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7640 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 1 RRCID -> 207653 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7142 - 7450

11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	N	-0-					-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	26	1	261	2	N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	11	1	290	2	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	16	1	283	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 2H RRCID -> 207654 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7760 - 8905

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 2H RRCID -> 207658 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7550 - 9285

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	345	1	630	2	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	421	1	511	2	N	-0-					-0-
01	682	N	630	-0-	-52	-0-	343	1	287	2	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	361	1	261	2	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	324	1	780	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	261	1	652	2	N	-0-					-0-

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	39	1			15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	397	-0-	-683	-0-	79	1	318	3	Y	-0-					5
12	527	N	150	-0-	-377	-0-	27	1	123	3	Y	-0-					5
01	558	N	8	-0-	-550	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					5
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	89	1	411	3	Y	-0-					5
03	3100	N	3736	-0-	636	636	642	1	3094	3	Y	-0-					5
04	1860	N	1224	-0-	-636	-0-	221	1	1003	3	Y	-0-					5

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	2682	-0-	-828	-0-	2682	3			Y	-0-					11
12	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3			Y	-0-					11
01	2728	X	2599	-0-	-129	-0-	2599	3			Y	-0-					11
02	2492	X	2302	-0-	-190	-0-	2302	3			Y	-0-					11
03	2883	X	2407	-0-	-476	-0-	2407	3			Y	-0-					11
04	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	3			Y	-0-					8

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	724	1	2918	3	Y	-0-					39
12	4340	X	3817	-0-	-523	-0-	678	1	3139	3	Y	-0-					39
01	4340	X	3645	-0-	-695	-0-	675	1	2970	3	Y	-0-					39
02	3920	X	3362	-0-	-558	-0-	600	1	2762	3	Y	-0-					39
03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	653	1	3149	3	Y	-0-					39
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	663	1	3015	3	Y	11					50
							12	9									

JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3770	-0-	-520	-0-	258	1	3512	2	N	-0-					-0-
12	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	187	1	4429	2	N	-0-					-0-
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	541	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3078	-0-	-646	-0-	515	1	2563	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	879	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	3601	-0-	-1949	-0-	901	1	2700	2	N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	708	1	2158	3	Y	-0-					24
12	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	565	1	2311	3	Y	5	4	1			25
							6	9									
01	3069	X	2852	-0-	-217	-0-	616	1	2233	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
02	2772	X	2431	-0-	-341	-0-	522	1	1906	3	Y	3	3	1			25
							3	9									
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	573	1	2435	3	Y	-0-					25
04	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	684	1	2455	3	Y	8	4	1			29
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3624	-0-	-36	-0-	693	1	2931	3	N	-0-					40
12	3782	X	3720	-0-	-62	-0-	647	1	3073	3	N	-0-					40
01	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	655	1	2959	3	N	-0-					40
02	3416	X	3263	-0-	-153	-0-	572	1	2691	3	N	-0-					40
03	3782	X	3713	-0-	-69	-0-	838	1	2875	3	N	-0-					40
04	3630	X	3480	-0-	-150	-0-	555	1	2925	3	N	-0-					40

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	3			Y	-0-					3
12	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	676	1	2341	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
01	3162	X	3000	-0-	-162	-0-	617	1	2383	3	Y	-0-	1	1			3
02	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	551	1	2105	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	3255	X	2962	-0-	-293	-0-	547	1	2415	3	Y	-0-					3
04	3150	X	3044	-0-	-106	-0-	814	1	2226	3	Y	4	1	1			6
							4	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	3			Y	-0-					7
12	3038	X	3002	-0-	-36	-0-	671	1	2323	3	Y	7	3	1			11
							8	9									
01	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	596	1	2304	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
02	2996	X	2397	-0-	-599	-0-	496	1	1897	3	Y	4	4	1			11
							4	9									
03	3317	X	2723	-0-	-594	-0-	503	1	2220	3	Y	-0-					11
04	3210	X	2719	-0-	-491	-0-	726	1	1985	3	Y	7	5	1			13
							8	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2793	-0-	-807	-0-	579	1	2214	3	Y	-0-					11
12	3906	X	2592	-0-	-1314	-0-	722	1	1870	3	Y	-0-					11
01	3906	X	1350	-0-	-2556	-0-	290	1	1060	3	Y	-0-					11
02	3108	X	2151	-0-	-957	-0-	616	1	1535	3	Y	-0-					11
03	3286	X	2752	-0-	-534	-0-	773	1	1979	3	Y	-0-					11
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	846	1	2050	3	Y	-0-					8

TRAPPER JOHN WELL #: 1 H RRCID -> 208631 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5846 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	282	1	861	3	Y	-0-					12
12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	224	1	918	3	Y	3	2	1			13
							3	9									
01	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	230	1	832	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	1008	N	896	-0-	-112	-0-	192	1	702	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
03	1116	N	990	-0-	-126	-0-	189	1	801	3	Y	-0-					13
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	241	1	865	3	Y	3	2	1			14
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LANGDON WELL #: 1 H RRCID -> 208636 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6568 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ZBAR LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 H RRCID -> 209404 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 7375 - 9178

11	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1716	1	2572	3	N	7					100
							8	9									
12	4402	X	3134	-0-	-1268	-0-	1097	1	2037	3	N	-0-					100
01	4402	X	2502	-0-	-1900	-0-	796	1	1706	3	N	-0-					100
02	3976	X	3313	-0-	-663	-0-	1170	1	2143	3	N	-0-					100
03	4402	X	3354	-0-	-1048	-0-	1065	1	2289	3	N	-0-					100
04	4260	X	3290	-0-	-970	-0-	1207	1	2083	3	N	-0-	1	1			-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209465 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5925 - 8128

11	2370	X	2258	-0-	-112	-0-	447	1	1800	3	Y	10					15
							11	9									
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	372	1	1723	3	Y	27					42
							30	9									
01	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	433	1	1906	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	2100	N	1960	-0-	-140	-0-	350	1	1610	3	Y	-0-					15
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	365	1	1760	3	Y	19					34
							21	9									
04	2280	N	2092	-0-	-188	-0-	377	1	1715	3	Y	-0-	31	1			3

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 209485 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7900 - 9723

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

11	4800	X	4699	-0-	-101	-0-	769	1	3930	3	N	-0-					18
12	5084	X	5047	-0-	-37	-0-	735	1	4312	3	N	-0-					18
01	5022	X	4828	-0-	-194	-0-	794	1	4034	3	N	-0-					18
02	4536	X	4253	-0-	-283	-0-	719	1	3534	3	N	-0-					18
03	5053	X	4938	-0-	-115	-0-	890	1	4048	3	N	-0-					18
04	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	834	1	3635	3	N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	645	1	2553	3	Y	7					26
							8	9									
12	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	737	1	2474	3	Y	-0-					26
01	3286	X	3094	-0-	-192	-0-	781	1	2301	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	2996	X	2714	-0-	-282	-0-	593	1	2121	3	Y	-0-					3
03	3317	X	3088	-0-	-229	-0-	678	1	2401	3	Y	8					11
							9	9									
04	3210	X	3114	-0-	-96	-0-	806	1	2308	3	Y	-0-					11

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

11	1410	N	1031	-0-	-379	-0-	258	1	765	3	Y	7					26
							8	9									
12	1581	N	1182	-0-	-399	-0-	340	1	842	3	Y	-0-					26
01	1736	N	844	-0-	-892	-0-	106	1	726	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	952	N	99	-0-	-853	-0-	18	1	81	3	Y	-0-					3
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	8					11
04	810	N	76	-0-	-734	-0-	76	1			Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3183	-0-	-27	-0-	706	1	2477	3	Y	-0-					31
12	3317	X	3265	-0-	-52	-0-	566	1	2693	3	Y	5	3	1			33
							6	9									
01	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	578	1	2649	3	Y	6	2	1			37
							7	9									
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	501	1	2488	3	Y	5	3	1			39
							6	9									
03	3286	X	3131	-0-	-155	-0-	516	1	2615	3	Y	-0-					39
04	3180	X	3156	-0-	-24	-0-	605	1	2542	3	Y	8	4	1			43
							9	9									

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

11	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1043	1	903	3	Y	-0-					11
12	2077	N	1986	-0-	-91	-0-	537	1	1449	3	Y	-0-					11
01	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	575	1	1460	3	Y	-0-					11
02	1820	N	1781	-0-	-39	-0-	506	1	1275	3	Y	-0-					11
03	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	591	1	1385	3	Y	-0-					11
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	637	1	1428	3	Y	-0-					11

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

11	5550	X	5508	-0-	-42	-0-	1222	1	4286	3	Y	-0-					18
12	5735	X	5670	-0-	-65	-0-	984	1	4683	3	Y	3	2	1			19
							3	9									
01	5735	X	5577	-0-	-158	-0-	998	1	4577	3	Y	2	1	1			20
							2	9									
02	5180	X	4925	-0-	-255	-0-	825	1	4097	3	Y	3	1	1			22
							3	9									
03	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	957	1	4857	3	Y	-0-					22
04	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	1192	1	5006	3	Y	4	2	1			24
							4	9									

LUCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213174 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7712 - 9334

11	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	491	1	1981	3	Y	-0-					29
12	2573	N	2450	-0-	-123	-0-	435	1	2015	3	Y	-0-					29
01	2573	N	2114	-0-	-459	-0-	392	1	1722	3	Y	-0-					29
02	2296	N	2111	-0-	-185	-0-	376	1	1735	3	Y	-0-					29
03	2449	N	2249	-0-	-200	-0-	387	1	1862	3	Y	-0-					29
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	427	1	1941	3	Y	-0-					29

GILLIGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213350 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6114 - 7646

11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	856	1	2362	3	N	-0-					25
12	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	860	1	2689	3	N	-0-					25
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	903	1	2745	3	N	-0-					25
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	780	1	2432	3	N	-0-					25
03	3534	X	3344	-0-	-190	-0-	806	1	2538	3	N	-0-					25
04	3540	X	3047	-0-	-493	-0-	771	1	2276	3	N	-0-					25

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 1 H RRCID -> 213400 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7935 - 10285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4933	-0-	-257	-0-	1472	1	3461	3	Y	-0-					5
12	5363	X	5132	-0-	-231	-0-	1531	1	3601	3	Y	-0-					5
01	5084	X	5010	-0-	-74	-0-	1505	1	3505	3	Y	-0-					5
02	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	1495	1	3478	3	Y	-0-					5
03	5146	X	4920	-0-	-226	-0-	2062	1	2858	3	Y	-0-					5
04	4980	X	4934	-0-	-46	-0-	1808	1	3126	3	Y	-0-					5

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	418	1	1393	3	Y	-0-					5
12	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	515	1	1654	3	Y	-0-					5
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	560	1	1631	3	Y	-0-					5
02	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	399	1	1252	3	Y	-0-					5
03	2077	N	1894	-0-	-183	-0-	422	1	1472	3	Y	-0-					5
04	2010	N	1608	-0-	-402	-0-	328	1	1234	3	Y	42	44	1			3
							46	9									

VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	1181	1	3932	3	Y	-0-					1
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1234	1	3962	3	Y	-0-					1
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	1265	1	3687	3	Y	-0-					1
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	950	1	2978	3	Y	-0-					1
*03	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	987	1	3438	3	Y	52	43	1			10
							57	9									
04	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	1026	1	3861	3	Y	-0-					10

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4497	-0-	-3	-0-	1078	1	3419	3	Y	-0-					55
12	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	1197	1	3444	3	Y	-0-					55
01	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	1465	1	3658	3	Y	-0-					55
02	4200	X	4172	-0-	-28	-0-	488	1	3684	3	Y	-0-					55
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	743	1	4289	3	Y	-0-					55
04	4950	X	4813	-0-	-137	-0-	790	1	4023	3	Y	-0-					25

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	6	1			29
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	8	1			26

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1501	-0-	-479	-0-	474	1	1027	3	Y	-0-					30
12	2542	N	1895	-0-	-647	-0-	628	1	1267	3	Y	-0-					30
01	2511	N	1943	-0-	-568	-0-	576	1	1277	3	Y	82	58	1			54
							90	9									
02	1400	N	1189	-0-	-211	-0-	382	1	807	3	Y	-0-					54
03	1891	N	1488	-0-	-403	-0-	481	1	1007	3	Y	-0-					54
04	1890	N	1699	-0-	-191	-0-	578	1	1121	3	Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214663 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6590 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			Y	-0-					11
12	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					11
01	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3472	3	69	9	Y	63	63	1			11
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					11
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			Y	-0-					11
04	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3913	3	79	9	Y	72	72	1			11

CAMPOS UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 214912 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 7695 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	1097	1	3414	3	Y	-0-					28
12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	1348	1	3600	3	Y	-0-					28
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	1670	1	4661	3	Y	-0-					28
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1182	1	4125	3	Y	-0-					28
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	752	1	3867	3	Y	-0-					28
04	4410	X	3819	-0-	-591	-0-	973	1	2846	3	Y	-0-	8	1			6

MONTGOMERY BURNS WELL #: 1H RRCID -> 214926 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6540 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215336 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7775 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAFRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215347 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6100 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	3396	1	1615	3	Y	-0-					23
12	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	4225	1	1589	3	Y	-0-					23
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	4901	1	920	3	Y	-0-					23
02	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	3622	1	1130	3	Y	-0-					23
03	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	4276	1	1329	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	3476	1	1579	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 215376 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5970 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	773	-0-	-37	-0-	154	1	619	3	Y	-0-					23
12	651	N	164	-0-	-487	-0-	29	1	135	3	Y	-0-					23
01	682	N	286	-0-	-396	-0-	53	1	233	3	Y	-0-					23
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					Y	-0-					23
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	35	1	170	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	128	1	582	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	830	1	1649	3	Y	-0-					29
12	2387	X	1935	-0-	-452	-0-	592	1	1343	3	Y	-0-					29
01	2387	X	1854	-0-	-533	-0-	660	1	1194	3	Y	-0-					29
02	2324	X	2266	-0-	-58	-0-	755	1	1511	3	Y	-0-					29
03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	1025	1	2364	3	Y	-0-					29
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	1083	1	1955	3	Y	17					19
							19	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2568	-0-	-1062	-0-	522	1	2046	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	2128	-0-	-1623	-0-	497	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	1824	-0-	-1307	-0-	430	1	1394	2	N	-0-					-0-
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	406	1	2108	2	N	-0-					-0-
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	450	1	2380	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	2057	-0-	-523	-0-	406	1	1651	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		18	-0-	18	23	3	1	15	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	33	2	1	8	2	N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 216306 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5773 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9350	1	349	3	N	-0-					-0-
12	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	9892	1	2227	3	N	-0-					-0-
01	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	7087	1	2436	3	N	-0-					-0-
02	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	7186	1	1997	3	N	-0-					-0-
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	10672	1	2115	3	N	-0-					-0-
04	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	8995	1	2012	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FREELAND UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217191 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6860 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6551	-0-	-259	-0-	1173	1	5378	3	N	-0-					31
12	7006	X	6921	-0-	-85	-0-	1087	1	5834	3	N	-0-					31
01	6975	X	6709	-0-	-266	-0-	1079	1	5630	3	N	-0-					31
02	6244	X	6233	-0-	-11	-0-	1275	1	4958	3	N	-0-					31
03	6913	X	6746	-0-	-167	-0-	1183	1	5560	3	N	3					34
							3	9									
04	6690	X	6498	-0-	-192	-0-	1200	1	5298	3	N	-0-					34

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217192 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6035 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					13
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217193 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6330 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	74	1			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217194 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5827 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	1291	1	5205	3	N	-0-					93
12	6572	X	6571	-0-	-1	-0-	1168	1	5403	3	N	-0-					93
01	6510	X	5781	-0-	-729	-0-	1071	1	4710	3	N	-0-					93
02	5936	X	5069	-0-	-867	-0-	904	1	4165	3	N	-0-					93
03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	1177	1	5668	3	N	-0-					93
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	1194	1	5430	3	N	-0-					78

MASSEY WELL #: 1H RRCID -> 217195 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5948 - 7615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1174	1	1348	3	N	-0-					-0-
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	1189	1	1488	3	N	-0-					-0-
01	868	X	868	-0-	-0-	-0-	868	1			N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	928	1	290	3	N	-0-					-0-
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1178	1	1537	3	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 218709 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6513 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	166	-0-	-164	-0-	33	1	133	3	Y	-0-					47
12	682	N	430	-0-	-252	-0-	208	1	222	3	Y	-0-					47
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	406	1	242	3	Y	-0-					47
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					47
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	143	1	409	3	Y	-0-					47
04	630	N	426	-0-	-204	-0-	426	3			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CHRISSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219758 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 6356 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2961	-0-	-99	-0-	567	1	2394	3	N	-0-					34
12	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	539	1	2554	3	N	-0-					34
01	3193	X	2986	-0-	-207	-0-	515	1	2471	3	N	-0-					34
02	2884	X	2705	-0-	-179	-0-	464	1	2241	3	N	-0-					34
03	3131	X	3084	-0-	-47	-0-	510	1	2494	3	N	73	89	1			18
							80	9									
04	3000	X	2861	-0-	-139	-0-	536	1	2325	3	N	-0-					18

DENVER, BOB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219764 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 6510 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4161	-0-	-339	-0-	621	1	3540	3	Y	-0-					72
12	4650	X	4124	-0-	-526	-0-	602	1	3522	3	Y	-0-					72
01	4650	X	4375	-0-	-275	-0-	662	1	3713	3	Y	-0-					72
02	4032	X	3724	-0-	-308	-0-	661	1	3063	3	Y	-0-					72
03	4402	X	4245	-0-	-157	-0-	1028	1	3217	3	Y	-0-					72
04	4230	X	4000	-0-	-230	-0-	911	1	3089	3	Y	-0-					72

KIMMEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219768 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	1089	-0-	-201	-0-	216	1	873	3	N	-0-					8
12	1736	N	479	-0-	-1257	-0-	85	1	394	3	N	-0-					8
01	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	329	1	1447	3	N	-0-					8
02	1008	N	364	-0-	-644	-0-	65	1	299	3	N	-0-					8
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					8
04	1710	N	1407	-0-	-303	-0-	254	1	1153	3	N	-0-					8

SUGAR CRISP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219774 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 6110 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					23
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					23
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					23
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					23
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					23

HINTON WELL #: 1H RRCID -> 219782 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6522 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	270	1	503	2	N	-0-					-0-
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	279	1	460	2	N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	279	1	507	2	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	252	1	433	2	N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	279	1	388	2	N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	270	1	406	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	270	1	711	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	926	-0-	-128	-0-	279	1	647	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	798	-0-	-256	-0-	279	1	519	2	N	-0-					-0-
02	924	N	760	-0-	-164	-0-	252	1	508	2	N	-0-					-0-
03	930	N	884	-0-	-46	-0-	279	1	605	2	N	-0-					-0-
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	270	1	674	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4298	-0-	-262	-0-	762	1	3536	3	Y	-0-					47
12	4619	X	4189	-0-	-430	-0-	766	1	3423	3	Y	-0-					47
01	4619	X	4329	-0-	-290	-0-	832	1	3497	3	Y	-0-					47
02	4144	X	3028	-0-	-1116	-0-	567	1	2461	3	Y	-0-					47
03	4495	X	3942	-0-	-553	-0-	698	1	3244	3	Y	-0-					47
04	4290	X	3253	-0-	-1037	-0-	588	1	2665	3	Y	-0-					16

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	401	1	750	3	Y	-0-					3
12	868	N	505	-0-	-363	-0-	179	1	326	3	Y	-0-					3
01	744	N	701	-0-	-43	-0-	221	1	480	3	Y	-0-					3
02	1064	N	632	-0-	-432	-0-	159	1	473	3	Y	-0-					3
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	222	1	550	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	492	1	967	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARSHALL, SAM "A" WELL #: 1H RRCID -> 221659 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6310 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3064	-0-	-116	-0-	548	1	2516	3	N	-0-					234
12	3286	X	3150	-0-	-136	-0-	528	1	2622	3	N	-0-					234
01	3224	X	3030	-0-	-194	-0-	532	1	2498	3	N	-0-					234
02	2912	X	2581	-0-	-331	-0-	416	1	2165	3	N	-0-					234
03	3224	X	3177	-0-	-47	-0-	717	1	2460	3	N	-0-					234
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	516	1	2639	3	N	-0-					31

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 221660 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5047 PERF. 5360 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 223721 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6155 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	28	1	51	3	Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1			5

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
12	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5403	-0-	-301	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5532	-0-	-265	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5474	-0-	-136	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

SATCHMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223940 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6258 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					18
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					18
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					18
02	840	N	311	-0-	-529	-0-	311	3			Y	-0-					18
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					18
04	1050	N	258	-0-	-792	-0-	258	3			Y	-0-					18

OFFICERS CLUB SWD WELL #: 1 RRCID -> 224866 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8287 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 1H RRCID -> 225970 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7732 - 11425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	32	1	241	2	N	-0-					-0-
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	86	1	367	2	N	-0-					-0-
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	130	1	782	2	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	109	1	423	2	N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	152	1	672	2	N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 2H RRCID -> 226352 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8815 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1517	-0-	-163	-0-	22	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	33	1	1850	2	N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	32	1	2085	2	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	45	1	1676	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	217	1	1253	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1522	-0-	-248	-0-	14	1	1508	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	270	1	1856	2	N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	279	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	279	1	734	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	547	-0-	-1329	-0-	252	1	295	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	688	-0-	-614	-0-	279	1	409	2	N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	270	1	1027	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	270	1	10227	2	N	-0-					-0-
12	11464	X	11464	-0-	-0-	-0-	279	1	11185	2	N	-0-					-0-
01	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	279	1	12583	2	N	-0-					-0-
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	252	1	12015	2	N	-0-					-0-
03	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	279	1	13969	2	N	-0-					-0-
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	270	1	12150	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 2H RRCID -> 228253 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9051 - 12457

11	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	42	1	2901	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	52	1	2925	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	2805	-0-	-729	-0-	42	1	2763	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2263	-0-	-929	-0-	59	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2071	-0-	-967	-0-	306	1	1765	2	N	-0-					-0-
04	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	27	1	2961	2	N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

11	3060	X	3008	-0-	-52	-0-	607	1	2401	3	Y	-0-					15
12	3162	X	3091	-0-	-71	-0-	493	1	2594	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
01	3131	X	3090	-0-	-41	-0-	534	1	2554	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
02	2828	X	2702	-0-	-126	-0-	363	1	2337	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	3131	X	3002	-0-	-129	-0-	360	1	2642	3	Y	-0-					17
04	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	661	1	2358	3	Y	2	3	1			16
							2	9									

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 228899 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6325 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	258	1	802	3	Y	-0-					26
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	258	1	689	3	Y	-0-					26
01	713	N	55	-0-	-658	-0-	15	1	40	3	Y	-0-					26
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	162	1	565	3	Y	-0-					26
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	135	1	697	3	Y	-0-					26
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	273	1	800	3	Y	-0-	8	1			5

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	1344	1	4883	3	N	-0-					7
12	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	1229	1	4873	3	N	-0-					7
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	996	1	4223	3	N	-0-					7
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	970	1	3815	3	N	-0-					7
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1164	1	3862	3	N	-0-					7
04	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	834	1	2940	3	N	-0-					7

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

11	1200	N	912	-0-	-288	-0-	102	1	810	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	995	-0-	-369	-0-	197	1	798	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	881	-0-	-297	-0-	175	1	706	2	N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	152	1	675	2	N	-0-					-0-
03	992	N	974	-0-	-18	-0-	125	1	849	2	N	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	135	1	778	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

11	330	N	257	-0-	-73	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	13	1	201	2	N	-0-					-0-
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

11	1709	X	1709	-0-	-0-	-0-	426	1	1283	2	N	-0-					-0-
12	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	1			N	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	736	1	3325	2	N	-0-					-0-
03	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	613	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	468	1	4213	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 11727

11	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	276	1	6590	2	N	-0-					-0-
12	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	464	1	6287	2	N	-0-					-0-
01	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	190	1	7007	2	N	-0-					-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	244	1	6665	2	N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	280	1	7441	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	138	1	7392	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 231184 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7634 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	344	-0-	-166	-0-	13	1	331	2	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	19	1	357	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231389 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5980 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	4550	1	2063	3	Y	-0-					-0-
12	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	4334	1	2507	3	Y	-0-					-0-
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	5371	1	1496	3	Y	-0-					-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	4139	1	1664	3	Y	-0-					-0-
03	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	4140	1	2040	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	4017	1	2133	3	Y	-0-					-0-

VETTE WELL #: 3 H RRCID -> 231391 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6490 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					-0-
12	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
02	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	322	1	1010	3	Y	-0-					-0-
03	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	518	1	1807	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	519	1	1954	3	Y	-0-					10

TEJAS WESTERN WELL #: 1 H RRCID -> 231393 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5960 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROE, MABEL WELL #: 2 H RRCID -> 231395 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	732	1	3616	3	Y	-0-					43
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1028	1	3644	3	Y	-0-					43
01	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	894	1	3810	3	Y	-0-					43
02	4200	X	3915	-0-	-285	-0-	638	1	3277	3	Y	-0-					43
03	4681	X	4489	-0-	-192	-0-	766	1	3723	3	Y	-0-					43
04	4560	X	4211	-0-	-349	-0-	645	1	3566	3	Y	-0-					43

PARKER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231397 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6030 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1064	1	15	3	Y	14					18
							15	9									
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1483	1	14	9	Y	13					31
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	999	1	17	9	Y	15	29	1			17
02	1008	N	476	-0-	-532	-0-	34	1	430	3	Y	11					28
							12	9									
03	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	1			Y	-0-					28
*04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	865	1	160	3	Y	1	23	1			6
							1	9									

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1288	1	4643	3	Y	14					18
							15	9									
12	5859	X	5767	-0-	-92	-0-	1168	1	4585	3	Y	13					31
							14	9									
01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1305	1	4759	3	Y	15	29	1			17
							17	9									
02	5544	X	5203	-0-	-341	-0-	1059	1	4132	3	Y	11					28
							12	9									
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	1239	1	4960	3	Y	-0-					28
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1205	1	4827	3	Y	-0-	23	1			6

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5409	-0-	-201	-0-	1461	1	3948	3	Y	-0-					23
12	5704	X	5375	-0-	-329	-0-	1352	1	4023	3	Y	-0-					23
01	5766	X	4794	-0-	-972	-0-	1260	1	3534	3	Y	-0-					23
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1372	1	4006	3	Y	-0-					23
*03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	1343	1	4443	3	Y	-0-					23
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	1475	1	4180	3	Y	-0-					2

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2408	-0-	-562	-0-	477	1	1931	3	N	-0-					-0-
12	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	531	1	2490	3	N	-0-					-0-
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	737	1	3133	3	N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	611	1	2645	3	N	-0-					-0-
03	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	652	1	3026	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	2283	-0-	-1467	-0-	429	1	1854	3	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2487	-0-	-93	-0-	672	1	1815	3	Y	-0-					24
12	2945	X	2913	-0-	-32	-0-	733	1	2180	3	Y	-0-					24
01	2945	X	2589	-0-	-356	-0-	681	1	1908	3	Y	-0-					24
02	2464	X	1721	-0-	-743	-0-	439	1	1282	3	Y	-0-					24
03	2914	X	1920	-0-	-994	-0-	446	1	1474	3	Y	-0-					24
04	2820	X	2196	-0-	-624	-0-	573	1	1623	3	Y	-0-					3

ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	529	1	2251	3	N	-0-			-0-
12	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	294	1	1548	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	6620	-0-	3520	3520	4153	1	2467	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2677	-0-	-123	3397	1003	1	1674	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	2608	-0-	-492	2905	512	1	2096	3	N	-0-			-0-
04	5139	X	2234	-0-	-2905	-0-	451	1	1783	3	N	-0-			-0-

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			52
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-			42

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			43
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			43
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 11479

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

VETTE WELL #: 4 H RRCID -> 231535 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6320 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3382	-0-	382	1160	781	1	2601	3	Y	-0-					-0-
12	4593	X	3433	-0-	-1160	-0-	815	1	2618	3	Y	-0-					-0-
01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	896	1	2610	3	Y	-0-					-0-
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	738	1	2311	3	Y	-0-					-0-
03	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	651	1	2271	3	Y	53	43	1			10
							58	9									
04	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	544	1	2048	3	Y	-0-					10

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 7482

11	2520	X	2060	-0-	-460	-0-	449	1	1611	3	Y	-0-					19
12	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	590	1	2452	3	Y	3					22
							3	9									
01	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	623	1	2499	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
02	2604	X	2562	-0-	-42	-0-	401	1	2161	3	Y	-0-					13
03	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	498	1	2374	3	Y	-0-					13
04	3060	X	2911	-0-	-149	-0-	554	1	2357	3	Y	-0-					13

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 7902

11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1061	1	888	3	N	10					78
							11	9									
12	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1069	1	932	3	N	5	3	1			80
							6	9									
01	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	1091	1	984	3	N	2	2	1			80
							2	9									
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	954	1	892	3	N	9	3	1			86
							10	9									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	1066	1	953	3	N	-0-					86
04	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1048	1	946	3	N	3	3	1			86
							3	9									

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 9479

11	240	N	229	-0-	-11	-0-	8	1	221	2	N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	9	1	368	2	N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	4	1	117	2	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	277	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 9482

11	5820	X	5688	-0-	-132	-0-	637	1	5051	2	N	-0-					-0-
12	6262	X	6000	-0-	-262	-0-	626	1	5374	2	N	-0-					-0-
01	6262	X	5615	-0-	-647	-0-	468	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	721	1	5208	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5927	-0-	-118	-0-	678	1	5249	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	4867	-0-	-953	-0-	362	1	4505	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STRICKLAND WELL #: 1 H RRCID -> 231671 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8505 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3302	-0-	-58	-0-	875	1	2427	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3283	-0-	-189	-0-	910	1	2373	2	N	-0-					-0-
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	903	1	2269	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2691	-0-	-389	-0-	834	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3136	-0-	-274	-0-	1203	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3240	-0-	-60	-0-	861	1	2379	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER WELL #: 4 H RRCID -> 231694 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6400 - 8602

11	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	449	1	1810	3	Y	-0-					19
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	315	1	1456	3	Y	-0-					19
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	362	1	1591	3	Y	-0-					19
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	419	1	1928	3	Y	-0-					19
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	435	1	2097	3	Y	-0-					19
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	380	1	1730	3	Y	-0-					19

SUNNYE WELL #: 2 H RRCID -> 231695 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5890 - 7422

11	2340	X	2111	-0-	-229	-0-	337	1	1746	3	Y	25					42
							28	9									
12	2294	N	1828	-0-	-466	-0-	236	1	1592	3	Y	-0-					42
01	2294	N	1333	-0-	-961	-0-	163	1	1170	3	Y	-0-					42
02	1960	N	783	-0-	-1177	-0-	44	1	739	3	Y	-0-					42
03	1829	N	564	-0-	-1265	-0-	16	1	548	3	Y	-0-					42
04	1290	N	811	-0-	-479	-0-	112	1	679	3	Y	18					60
							20	9									

THURSTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231696 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6230 - 9092

11	5100	X	4881	-0-	-219	-0-	1281	1	3585	3	Y	14					18
							15	9									
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	1126	1	4210	3	Y	13					31
							14	9									
01	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	1144	1	4150	3	Y	15	29	1			17
							17	9									
02	4788	X	4631	-0-	-157	-0-	894	1	3725	3	Y	11					28
							12	9									
03	5363	X	5194	-0-	-169	-0-	1153	1	4041	3	Y	-0-					28
04	5190	X	4993	-0-	-197	-0-	1089	1	3904	3	Y	-0-	23	1			6

SUNNYE WELL #: 1 H RRCID -> 231697 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6910 - 9002

11	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	790	1	3158	3	Y	25					42
							28	9									
12	4247	X	3932	-0-	-315	-0-	708	1	3224	3	Y	-0-					42
01	4154	X	3944	-0-	-210	-0-	713	1	3231	3	Y	-0-					42
02	3752	X	3525	-0-	-227	-0-	613	1	2912	3	Y	-0-					42
03	4154	X	3313	-0-	-841	-0-	606	1	2707	3	Y	-0-					42
04	3990	X	3977	-0-	-13	-0-	714	1	3243	3	Y	18					60
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231698 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6630 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 H RRCID -> 231699 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5980 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	542	1	2186	3	Y	-0-					17
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	739	1	3418	3	Y	-0-					17
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	722	1	3172	3	Y	-0-					17
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	688	1	3167	3	Y	-0-					17
03	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	773	1	3723	3	Y	9					26
							10	9									
04	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	798	1	3629	3	Y	-0-					26

FREELAND UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231700 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6700 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	6544	-0-	-86	-0-	1300	1	5244	3	Y	-0-					39
12	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	1222	1	5656	3	Y	-0-					39
01	6820	X	6740	-0-	-80	-0-	1249	1	5491	3	Y	-0-					39
02	6160	X	5939	-0-	-221	-0-	1059	1	4880	3	Y	-0-					39
03	6882	X	6764	-0-	-118	-0-	1163	1	5601	3	Y	-0-					39
04	6660	X	6588	-0-	-72	-0-	1186	1	5390	3	Y	11					50
							12	9									

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 1 H RRCID -> 231707 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 7302 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	884	1	427	3	N	-0-					7
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	828	1	182	3	N	-0-					7
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	505	1	223	3	N	-0-					7
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	510	1	219	3	N	-0-					7
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	486	1	2	3	N	-0-					7
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SKIPPER WELL #: 1 H RRCID -> 231708 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6290 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	40	1			25

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	839	1	3383	3	N	-0-					17
12	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	965	1	4464	3	N	-0-					17
01	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	601	1	2640	3	N	79	87	1			9
							87	9									
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	804	1	3703	3	N	-0-					9
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	848	1	4087	3	N	-0-					9
04	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	935	1	4253	3	N	-0-					9

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

11	720	N	358	-0-	-362	-0-	75	1	283	2	N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	117	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	252	1	981	2	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	225	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	95	1	1523	2	N	-0-					-0-
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	91	1	1256	2	N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

11	254	X	254	-0-	-0-	-0-	57	1	178	3	Y	17					30
							19	9									
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	58	1	187	3	Y	-0-					30
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	90	1	258	3	Y	-0-					30
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	69	1	202	3	Y	-0-					30
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	60	1	199	3	Y	-0-					30
*04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	111	1	288	3	Y	-0-	7	7			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231895 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6150 - 8362

11	3810	X	3645	-0-	-165	-0-	879 19	1 9	2747	3	Y	17					30
12	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	881	1	2837	3	Y	-0-					30
01	3658	X	3592	-0-	-66	-0-	927	1	2665	3	Y	-0-					30
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	883	1	2580	3	Y	-0-					30
03	3782	X	2921	-0-	-861	-0-	677	1	2244	3	Y	-0-					30
*04	3660	X	2560	-0-	-1100	-0-	709	1	1851	3	Y	-0-	7	7			19

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	1089 4	1 9	2618	3	Y	4					31
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	903 2	1 9	2542	3	Y	2					33
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	819	1	2365	3	Y	-0-					33
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	779	1	1197	3	Y	-0-					33
03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	522	1	1747	3	Y	-0-					33
*04	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	653	1	1862	3	Y	-0-	23	7			10

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	176 4	1 9	423	3	Y	4					31
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	133 2	1 9	376	3	Y	2					33
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	3	Y	-0-					33
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	146	1	224	3	Y	-0-					33
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	131	1	438	3	Y	-0-					33
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	222	1	634	3	Y	-0-	23	7			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	675	1	2112	3	Y	17					30
							19	9									
12	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	902	1	2903	3	Y	-0-					30
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	1093	1	3142	3	Y	-0-					30
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	1015	1	2962	3	Y	-0-					30
*03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	1113	1	3685	3	Y	-0-					30
*04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	1430	1	3730	3	Y	-0-	7	7			19

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 8927

11	3630	X	3406	-0-	-224	-0-	687	1	2719	3	Y	-0-					18
12	3751	X	3558	-0-	-193	-0-	597	1	2961	3	Y	-0-					18
01	3658	X	3601	-0-	-57	-0-	658	1	2943	3	Y	-0-					18
02	3192	X	3088	-0-	-104	-0-	494	1	2594	3	Y	-0-					18
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	635	1	2965	3	Y	-0-					18
04	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	689	1	3058	3	Y	-0-					18

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

11	467	X	467	-0-	-0-	-0-	309	1	158	3	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	318	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	380	-0-	-23	-0-	250	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	37	-0-	-411	-0-	23	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

11	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	3300	1	1690	3	Y	-0-					-0-
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	3344	1	1906	3	Y	-0-					-0-
01	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	3419	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	2725	1	1651	3	Y	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	3215	1	1743	3	Y	-0-					-0-
04	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	3483	1	997	3	Y	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 9270

11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	70	1	1454	2	N	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	63	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	98	1	1203	2	N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	94	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	100	1	1237	2	N	-0-					-0-
04	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	79	1	1217	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 7742

11	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	3543	1	1621	3	Y	-0-					-0-
12	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	4401	1	2254	3	Y	-0-					-0-
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	3435	1	2973	3	Y	-0-					-0-
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	3708	1	2487	3	Y	-0-					-0-
03	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	3929	1	2560	3	Y	-0-					-0-
04	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	3701	1	2585	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEA SERPENT WELL #: 1 H RRCID -> 232454 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 7705 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	114	1	357	3	Y	-0-					27
12	2480	N	185	-0-	-2295	-0-	50	1	135	3	Y	-0-					27
01	1612	N	142	-0-	-1470	-0-	37	1	105	3	Y	-0-					27
02	448	N	253	-0-	-195	-0-	56	1	197	3	Y	-0-					27
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	70	1	359	3	Y	-0-					27
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	190	1	555	3	Y	-0-	8	1			5

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	2191	1	4098	3	Y	-0-					3
12	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	2438	1	4454	3	Y	-0-					3
01	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	1774	1	3843	3	Y	-0-					3
02	5880	X	4295	-0-	-1585	-0-	1084	1	3211	3	Y	-0-					3
03	6882	X	5176	-0-	-1706	-0-	1475	1	3666	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	6660	X	5021	-0-	-1639	-0-	1689	1	3315	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232461 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 5970 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4100	-0-	-100	-0-	1132	1	2968	3	Y	-0-					5
12	4309	X	4237	-0-	-72	-0-	999	1	3215	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	4309	X	4156	-0-	-153	-0-	1054	1	3073	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	3892	X	3703	-0-	-189	-0-	1214	1	2489	3	Y	-0-					6
03	4247	X	4154	-0-	-93	-0-	1930	1	2205	3	Y	17					23
							19	9									
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1761	1	2381	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CAMPOS UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 232463 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6129 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5312	-0-	-268	-0-	1851	1	3461	3	Y	-0-					3
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	2092	1	3821	3	Y	-0-					3
01	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	1916	1	4150	3	Y	-0-					3
02	5348	X	5280	-0-	-68	-0-	1332	1	3948	3	Y	-0-					3
03	5921	X	5802	-0-	-119	-0-	1655	1	4112	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	5880	X	5310	-0-	-570	-0-	1786	1	3507	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232845 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8003 - 10149

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	2			N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232846 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8220 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4364	-0-	-136	-0-	270	1	4094	2	N	-0-					-0-
12	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	279	1	4698	2	N	-0-					-0-
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	279	1	5366	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	252	1	4418	2	N	-0-					-0-
03	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	279	1	4678	2	N	-0-					-0-
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	270	1	4248	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	209	1	3742	2	N	-0-					-0-
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	195	1	3548	2	N	-0-					-0-
01	3968	X	3564	-0-	-404	-0-	157	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2671	-0-	-913	-0-	324	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	2761	-0-	-1207	-0-	174	1	2587	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3734	-0-	-106	-0-	379	1	3355	2	N	-0-					-0-

PALLMEYER EAST WELL #: 1 H RRCID -> 233016 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6305 - 9102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	6548	1	2820	3	N	364	392	1			275
							400	9									
12	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	8139	1	2816	3	N	714	718	1			271
							785	9									
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	8242	1	2700	3	N	656	663	1			264
							722	9									
02	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	5721	1	2128	3	N	507	485	1			286
							558	9									
03	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	8188	1	2531	3	N	165	277	1			174
							182	9									
04	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	10318	1	2042	3	N	422	429	1			169
							464	9									

OPUS WELL #: 1H RRCID -> 233118 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7290 - 9051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	711	2	N	-0-					-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	72	1	945	2	N	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	74	1	767	2	N	-0-					-0-
02	728	N	598	-0-	-130	-0-	51	1	547	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	752	-0-	-271	-0-	103	1	649	2	N	-0-					-0-
04	810	N	631	-0-	-179	-0-	127	1	504	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

11	1380	N	995	-0-	-385	-0-	45	1	950	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	944	-0-	-327	-0-	41	1	903	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	878	-0-	-207	-0-	66	1	812	2	N	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	126	1	1213	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4396	-0-	1296	1296	328	1	4068	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3120	-0-	120	1416	190	1	2930	2	N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

11	5670	X	5638	-0-	-32	-0-	1557	1	4081	3	Y	-0-					5
12	5859	X	5830	-0-	-29	-0-	1376	1	4431	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	5859	X	5705	-0-	-154	-0-	1450	1	4226	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	5264	X	5158	-0-	-106	-0-	1691	1	3467	3	Y	-0-					6
03	5828	X	5687	-0-	-141	-0-	2645	1	3023	3	Y	17					23
							19	9									
04	5640	X	5311	-0-	-329	-0-	2258	1	3053	3	Y	-0-					23

ELLISON ESTATE WELL #: 1 H RRCID -> 233383 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8465 - 10075

11	2190	N	2099	-0-	-91	-0-	2099	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1877	-0-	-83	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	1767	-0-	-620	-0-	34	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	6	1	2170	2	N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WIGGUM, RALPH WELL #: 4 H RRCID -> 233399 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 6500 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 233402 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7592 - 9354

11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

WIRZ WEST UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233405 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6380 - 8360

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

11	6120	X	6070	-0-	-50	-0-	1676	1	4394	3	Y	-0-					5
12	6262	X	6253	-0-	-9	-0-	1477	1	4753	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	6293	X	6212	-0-	-81	-0-	1579	1	4604	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	1899	1	3893	3	Y	-0-					6
03	6293	X	6179	-0-	-114	-0-	2875	1	3285	3	Y	17					23
							19	9									
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	2494	1	3371	3	Y	-0-					23

GUMBLE, BARNEY WELL #: 1 H RRCID -> 233887 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 6790 - 8231

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	1			N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					1

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 8616

11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	392	1	841	3	Y	-0-					9
12	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	443	1	1047	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	1519	N	915	-0-	-604	-0-	276	1	617	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1148	N	764	-0-	-384	-0-	249	1	515	3	Y	-0-					9
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	495	1	1097	3	Y	-0-					9
04	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	511	1	1025	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	530	-0-	-5860	-0-	168	1	362	3	Y	-0-					9
12	6603	X	1023	-0-	-5580	-0-	297	1	704	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	6603	X	487	-0-	-6116	-0-	144	1	321	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	504	X	345	-0-	-159	-0-	113	1	232	3	Y	-0-					9
03	1023	X	375	-0-	-648	-0-	117	1	258	3	Y	-0-					9
04	990	X	656	-0-	-334	-0-	211	1	424	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 9461

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 8242

11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	1339	1	2439	3	Y	-0-					25
12	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1331	1	2657	3	Y	-0-					25
01	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	1671	1	2339	3	Y	-0-					25
02	3584	X	3508	-0-	-76	-0-	1375	1	2133	3	Y	-0-					25
03	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	709	1	3464	3	Y	-0-					25
04	3840	X	3837	-0-	-3	-0-	782	1	3053	3	Y	2					27
							2	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 9581

11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

ROOSEVELT, TEDDY WELL #: 1 H RRCID -> 233900 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 5652 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	3301	-0-	-1139	-0-	111	1	3190	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3649	-0-	-939	-0-	76	1	3573	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	190	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2379	-0-	-1177	-0-	140	1	2239	2	N	-0-					-0-
03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	183	1	4062	2	N	-0-					-0-
04	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	110	1	3600	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

11	840	N	396	-0-	-444	-0-	21	1	375	2	N	-0-					-0-
12	806	N	345	-0-	-461	-0-	13	1	332	2	N	-0-					-0-
01	713	N	483	-0-	-230	-0-	34	1	449	2	N	-0-					-0-
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	26	1	272	2	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	33	1	297	2	N	-0-					-0-
04	480	N	330	-0-	-150	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

11	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	130	1	2432	2	N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	408	1	3459	2	N	-0-					-0-
01	2604	X	743	-0-	-1861	-0-	74	1	669	2	N	-0-					-0-
02	2352	N	1588	-0-	-764	-0-	101	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	220	1	3983	2	N	-0-					-0-
04	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	92	1	4232	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

CAMPOS UNIT A WELL #: 4 H RRCID -> 235360 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6299 - 8750

11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	780	1	2428	3	Y	-0-					27
12	4092	X	3152	-0-	-940	-0-	859	1	2293	3	Y	-0-					27
01	4092	X	2420	-0-	-1672	-0-	638	1	1782	3	Y	-0-					27
02	3696	X	2851	-0-	-845	-0-	635	1	2216	3	Y	-0-					27
03	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	645	1	3315	3	Y	-0-					27
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	1044	1	3054	3	Y	-0-	8	1			5

SPUDS WELL #: 1 H RRCID -> 235361 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5942 - 8030

11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	850	1	1885	3	N	-0-					83
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	830	1	2037	3	N	-0-					83
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	734	1	2222	3	N	-0-					83
02	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	704	1	1969	3	N	-0-					83
*03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	710	1	2196	3	N	-0-	1	1			82
04	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	753	1	2173	3	N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HONEYCOMB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235362 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6081 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	660	1	3545	3	Y	-0-					20
12	4464	X	4005	-0-	-459	-0-	543	1	3462	3	Y	-0-					20
01	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	639	1	3661	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	4032	X	3662	-0-	-370	-0-	634	1	3028	3	Y	-0-					5
03	4433	X	3889	-0-	-544	-0-	485	1	3404	3	Y	-0-					5
04	4200	X	3678	-0-	-522	-0-	495	1	3183	3	Y	-0-					5

HONEYCOMB UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235363 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5925 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	518	1	2783	3	Y	-0-					20
12	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	489	1	3116	3	Y	-0-					20
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	511	1	2925	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	611	1	2919	3	Y	-0-					5
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	443	1	3112	3	Y	-0-					5
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	436	1	2804	3	Y	-0-					5

HONEYCOMB UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235364 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5880 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	326	1	1751	3	Y	-0-					20
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	219	1	1398	3	Y	-0-					20
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	210	1	1204	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	1932	N	1383	-0-	-549	-0-	239	1	1144	3	Y	-0-					5
03	1612	N	1404	-0-	-208	-0-	175	1	1229	3	Y	-0-					5
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	245	1	1577	3	Y	-0-					5

HUMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235365 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6257 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					23
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					26

SUGAR CRISP WELL #: 3 H RRCID -> 235366 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6319 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	838	1	4269	3	Y	229	230	1			142
							252	9									
12	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1336	1	3788	3	Y	389	411	1			120
							428	9									
01	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	978	1	4196	3	Y	433	411	1			142
							476	9									
02	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	1047	1	3480	3	Y	371	343	1			170
							408	9									
*03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	1146	1	3958	3	Y	101	194	1			77
							111	9									
04	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1324	1	3947	3	Y	274	274	1			77
							301	9									

PALLMEYER UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 235367 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6391 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	137	1	273	3	Y	-0-					29
12	1209	N	318	-0-	-891	-0-	97	1	221	3	Y	-0-					29
01	1116	N	150	-0-	-966	-0-	53	1	97	3	Y	-0-					29
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	163	1	326	3	Y	-0-					29
*03	310	N	109	-0-	-201	-0-	33	1	76	3	Y	-0-					29
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	17					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235368 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 6791 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	717	1	2567	3	Y	-0-					19
12	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	556	1	2313	3	Y	3					22
							3	9									
01	2697	N	2665	-0-	-32	-0-	525	1	2107	3	Y	30	39	1			13
							33	9									
02	2744	X	2439	-0-	-305	-0-	382	1	2057	3	Y	-0-					13
03	3038	X	2575	-0-	-463	-0-	446	1	2129	3	Y	-0-					13
04	2940	X	2627	-0-	-313	-0-	500	1	2127	3	Y	-0-					13

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	1			N	-0-					86
12	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	1			N	-0-					86
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	1			N	-0-					86
02	784	N	630	-0-	-154	-0-	630	1			N	-0-					86
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	1			N	-0-					86
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	1255	1	4535	3	Y	-0-					31
12	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	1060	1	4270	3	Y	-0-					31
01	5301	X	5026	-0-	-275	-0-	1094	1	3932	3	Y	-0-					31
02	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1059	1	4202	3	Y	46	46	1			31
							51	9									
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	1052	1	4689	3	Y	-0-					31
04	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	1217	1	4341	3	Y	-0-	11	1			4

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	1075	1	1836	3	Y	-0-					31
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	889	1	2039	3	Y	-0-					31
01	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	777	1	2042	3	Y	-0-					31
02	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	854	1	1764	3	Y	46	46	1			31
							51	9									
03	3100	N	3217	-0-	117	117	1093	1	2124	3	Y	-0-					31
04	3000	N	2911	-0-	-89	28	1396	1	1515	3	Y	-0-	11	1			4

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	786	1	1760	3	Y	-0-					51
12	2914	N	2290	-0-	-624	-0-	1396	1	863	3	Y	28	28	1			51
							31	9									
01	2604	N	1373	-0-	-1231	-0-	966	1	407	3	Y	-0-					51
02	2380	N	1025	-0-	-1355	-0-	53	1	972	3	Y	-0-					51
03	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	251	1	2224	3	Y	-0-					51
04	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	371	1	2071	3	Y	-0-					41

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 235437 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6470 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5098	-0-	-902	-0-	701	1	4397	3	Y	-0-					51
12	5673	X	5613	-0-	-60	-0-	1430	1	4152	3	Y	28	28	1			51
							31	9									
01	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	1075	1	5215	3	Y	-0-					51
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	735	1	4382	3	Y	-0-					51
03	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	723	1	4444	3	Y	-0-					51
04	6000	X	4972	-0-	-1028	-0-	920	1	4052	3	Y	-0-					41

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235439 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6339 - 9300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3901	-0-	-719	-0-	1441	1	2460	3	Y	-0-					31
12	5456	X	4053	-0-	-1403	-0-	1230	1	2823	3	Y	-0-					31
01	5456	X	3102	-0-	-2354	-0-	855	1	2247	3	Y	-0-					31
02	4200	X	3426	-0-	-774	-0-	1101	1	2274	3	Y	46	46	1			31
							51	9									
03	4061	X	3620	-0-	-441	-0-	1229	1	2391	3	Y	-0-					31
04	3930	X	3778	-0-	-152	-0-	1812	1	1966	3	Y	-0-	11	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 235441 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6256 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	Y	-0-					51
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	101	1	293	3	Y	28	28	1			51
							31	9									
01	403	N	300	-0-	-103	-0-	51	1	249	3	Y	-0-					51
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	48	1	284	3	Y	-0-					51
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	151	1	930	3	Y	-0-					51
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	217	1	958	3	Y	-0-					41

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235443 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6022 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	1505	1	782	3	Y	-0-					59
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	322	1	605	3	Y	-0-					59
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	76	1	176	3	Y	-0-					59
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	494	1	193	3	Y	-0-					59
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					59
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	293	1	265	3	Y	-0-					50

PALLMEYER UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 235445 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 6473 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2687	-0-	-343	-0-	900	1	1787	3	Y	-0-					29
12	3441	X	2869	-0-	-572	-0-	877	1	1992	3	Y	-0-					29
01	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	1039	1	1882	3	Y	-0-					29
02	2688	X	2580	-0-	-108	-0-	860	1	1720	3	Y	-0-					29
03	2883	X	2574	-0-	-309	-0-	778	1	1796	3	Y	-0-					29
04	2820	X	2810	-0-	-10	-0-	995	1	1796	3	Y	17					19
							19	9									

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 3 H RRCID -> 235447 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 6360 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	3890	1	4400	3	Y	1					7
							1	9									
12	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	1720	1	5275	3	Y	-0-					7
01	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	1527	1	5341	3	Y	-0-					7
02	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	1453	1	5129	3	Y	-0-					7
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1722	1	6784	3	Y	-0-					7
04	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	1742	1	5953	3	Y	-0-					7

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235449 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5837 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5471	-0-	-679	-0-	1474	1	3997	3	Y	-0-					48
12	6200	X	5313	-0-	-887	-0-	1329	1	3984	3	Y	-0-					48
01	5766	X	2580	-0-	-3186	-0-	679	1	1901	3	Y	-0-					48
02	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	1474	1	4285	3	Y	-0-					48
03	5766	X	4521	-0-	-1245	-0-	1056	1	3465	3	Y	-0-					48
04	5460	X	2555	-0-	-2905	-0-	714	1	1826	3	Y	14					62
							15	9									

BOY SCOUT WELL #: 3 H RRCID -> 235450 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6100 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	1473	-0-	-1497	-0-	522	1	951	3	Y	-0-					25
12	3410	X	1205	-0-	-2205	-0-	402	1	803	3	Y	-0-					25
01	3410	X	1277	-0-	-2133	-0-	532	1	745	3	Y	-0-					25
02	3080	X	903	-0-	-2177	-0-	354	1	549	3	Y	-0-					25
03	2015	X	1132	-0-	-883	-0-	192	1	940	3	Y	-0-					25
04	1470	X	934	-0-	-536	-0-	190	1	742	3	Y	2					27
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MUTTLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235451 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 6215 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235452 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5893 - 8631

11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					17
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	162	98	1			81
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	734	1	2800	3	Y	562	280	1			363
							618	9									
04	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	728	1	2851	3	Y	1091	1134	1			324
							1200	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235453 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6503 - 9250

11	4320	X	3886	-0-	-434	-0-	580	1	3306	3	Y	-0-					3
12	4650	X	2977	-0-	-1673	-0-	372	1	2605	3	Y	-0-					3
01	4402	X	2969	-0-	-1433	-0-	167	1	2802	3	Y	-0-					3
02	3976	X	2797	-0-	-1179	-0-	296	1	2481	3	Y	18					21
							20	9									
03	4402	X	3554	-0-	-848	-0-	597	1	2957	3	Y	-0-					21
04	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	1158	1	2817	3	Y	-0-					20

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235455 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6455 - 8801

11	1170	X	752	-0-	-418	-0-	217	1	535	3	Y	-0-					21
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	5					26
01	1209	X	794	-0-	-415	-0-	208	1	575	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1036	X	41	-0-	-995	-0-	14	1	27	3	Y	-0-					26
03	811	X	811	-0-	-0-	-0-	208	1	603	3	Y	-0-					26
04	985	X	985	-0-	-0-	-0-	277	1	707	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 3 H RRCID -> 235456 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 6233 - 8981

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	20	20	1			9
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	20	20	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			9

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235457 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6462 - 9581

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235458 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5800 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	1171	1	3070	3	Y	-0-					5
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	1046	1	3365	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	1128	1	3288	3	Y	26	25	1			6
							29	9									
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	1319	1	2705	3	Y	-0-					6
03	4433	X	4397	-0-	-36	-0-	2043	1	2335	3	Y	17					23
							19	9									
04	4290	X	4286	-0-	-4	-0-	1822	1	2464	3	Y	-0-					23

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235459 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6567 - 8109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	1359	1	3347	3	Y	-0-					21
12	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	1251	1	3410	3	Y	5					26
							6	9									
01	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	1127	1	3114	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	1394	1	2557	3	Y	-0-					26
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	1074	1	3111	3	Y	-0-					26
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	1105	1	2825	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235460 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6668 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	416	1	1024	3	Y	-0-					21
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	50	1	138	3	Y	5					26
							6	9									
01	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	10	10	1			26
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					26
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					26
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	231	1	589	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 7H RRCID -> 235461 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 6200 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SMITHERS, WAYLON WELL #: 2 H RRCID -> 235462 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6660 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 3 H RRCID -> 235463 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6715 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1472	-0-	-208	-0-	614	1	858	3	Y	-0-					20
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	672	1	1014	3	Y	-0-					20
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	629	1	1108	3	Y	-0-					20
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	512	1	938	3	Y	-0-					20
03	1674	N	1202	-0-	-472	-0-	518	1	684	3	Y	-0-					20
04	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	824	1	807	3	Y	-0-					20

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

11	4710	X	4426	-0-	-284	-0-	1289	1	3137	3	N	-0-					22
12	4991	X	4524	-0-	-467	-0-	1170	1	3354	3	N	-0-					22
01	4991	X	2308	-0-	-2683	-0-	1916	1	392	3	N	-0-					22
02	4508	X	2439	-0-	-2069	-0-	2422	3	17	9	N	15					37
03	4805	X	2622	-0-	-2183	-0-	2622	3			N	-0-					37
04	4440	X	2438	-0-	-2002	-0-	2438	3			N	-0-					37

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

11	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	1476	1	1142	3	Y	-0-					12
12	3131	X	2804	-0-	-327	-0-	1410	1	1369	3	Y	23					35
							25	9									
01	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	1754	1	1215	3	Y	2	24	1			13
							2	9									
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1502	1	1243	3	Y	-0-					13
03	2883	X	2751	-0-	-132	-0-	1329	1	1402	3	Y	18					31
							20	9									
04	2880	X	2558	-0-	-322	-0-	1451	1	1107	3	Y	-0-					31

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	1623	1	3222	3	Y	-0-					29
12	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	1666	1	3783	3	Y	-0-					29
01	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	1862	1	3370	3	Y	-0-					29
02	4312	X	3660	-0-	-652	-0-	1220	1	2440	3	Y	-0-					29
03	4774	X	3962	-0-	-812	-0-	1198	1	2764	3	Y	-0-					29
04	4620	X	4617	-0-	-3	-0-	1639	1	2959	3	Y	17					19
							19	9									

LANGDON WELL #: 3 H RRCID -> 235520 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6725 - 9487

11	6240	X	5732	-0-	-508	-0-	1155	1	4577	3	Y	-0-					18
12	6448	X	6022	-0-	-426	-0-	1010	1	5012	3	Y	-0-					18
01	6448	X	5907	-0-	-541	-0-	1080	1	4827	3	Y	-0-					18
02	5404	X	5004	-0-	-400	-0-	800	1	4204	3	Y	-0-					18
03	6014	X	5866	-0-	-148	-0-	1034	1	4832	3	Y	-0-					18
04	5820	X	5696	-0-	-124	-0-	1047	1	4649	3	Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BUBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235521 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6507 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	31	1	76	3	Y	-0-					21
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	63	1	172	3	Y	5					26
							6	9									
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	10	10	1			26
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					26
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	3	Y	-0-					26
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	132	1	338	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235522 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6403 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2682	N	1867	-0-	-815	-0-	539	1	1328	3	Y	-0-					21
12	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	399	1	1088	3	Y	5					26
							6	9									
01	1984	X	1146	-0-	-838	-0-	302	1	833	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1201	1	2204	3	Y	-0-					26
03	1984	X	210	-0-	-1774	-0-	54	1	156	3	Y	-0-					26
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	1	9	1			18

MOONEY UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 235523 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 6454 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3690	-0-	-300	-0-	885	1	2805	3	Y	-0-					55
12	3999	X	3743	-0-	-256	-0-	966	1	2777	3	Y	-0-					55
01	3937	X	3927	-0-	-10	-0-	1123	1	2804	3	Y	-0-					55
02	3444	X	3204	-0-	-240	-0-	375	1	2829	3	Y	-0-					55
03	3813	X	3572	-0-	-241	-0-	527	1	3045	3	Y	-0-					55
04	3810	X	3549	-0-	-261	-0-	582	1	2967	3	Y	-0-					25

SASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235525 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4247	-0-	-133	-0-	1061	1	3186	3	Y	-0-					21
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	910	1	3535	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	4278	X	4104	-0-	-174	-0-	1030	1	3074	3	Y	-0-					21
02	3976	X	3749	-0-	-227	-0-	942	1	2807	3	Y	-0-					21
03	4464	X	3540	-0-	-924	-0-	1115	1	2416	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	1511	1	3364	3	Y	-0-					4

SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	1693	1	3667	3	Y	-0-					30
12	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	1655	1	3343	3	Y	-0-					30
01	5208	X	5021	-0-	-187	-0-	1532	1	3399	3	Y	82	58	1			54
							90	9									
02	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	1556	1	3282	3	Y	-0-					54
*03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	1756	1	3680	3	Y	-0-					54
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1810	1	3513	3	Y	-0-					16

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	931	N	931	-0-	-0-	-0-	245	1	675	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	438	1	803	3	Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	9	1			18

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2326	-0-	-164	-0-	825	1	1501	3	Y	-0-					25
12	3255	X	2353	-0-	-902	-0-	786	1	1567	3	Y	-0-					25
01	3255	X	2459	-0-	-796	-0-	1025	1	1434	3	Y	-0-					25
02	2940	X	1749	-0-	-1191	-0-	686	1	1063	3	Y	-0-					25
03	2418	X	2120	-0-	-298	-0-	360	1	1760	3	Y	-0-					25
04	2370	X	2182	-0-	-188	-0-	444	1	1736	3	Y	2					27
							2	9									

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1511	1	2826	3	Y	-0-					3
12	4836	X	4285	-0-	-551	-0-	1516	1	2769	3	Y	-0-					3
01	4836	X	4313	-0-	-523	-0-	1362	1	2951	3	Y	-0-					3
02	4368	X	3931	-0-	-437	-0-	992	1	2939	3	Y	-0-					3
03	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	1283	1	3187	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	1490	1	2926	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

GLEEN UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 235549 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 6087 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	480	1	420	3	Y	-0-					23
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	421	1	346	3	Y	-0-					23
01	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	385	1	626	3	Y	-0-					23
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	435	1	468	3	Y	-0-					23
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	478	1	564	3	Y	-0-					23
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	632	1	676	3	Y	-0-					23

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5211	-0-	-639	-0-	2780	1	2431	3	Y	-0-					23
12	6045	X	5327	-0-	-718	-0-	2924	1	2403	3	Y	-0-					23
01	6138	X	5720	-0-	-418	-0-	2179	1	3541	3	Y	-0-					23
02	5544	X	5006	-0-	-538	-0-	2410	1	2596	3	Y	-0-					23
03	6138	X	5695	-0-	-443	-0-	2613	1	3082	3	Y	-0-					23
04	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	2923	1	3129	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
01	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
02	2688	N	2418	-0-	-270	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2976	N	2431	-0-	-545	-0-	46	1	2385	2	N	-0-					-0-
04	2670	N	2548	-0-	-122	-0-	8	1	2540	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1355	-0-	-25	-0-	175	1	1180	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	176	1	1208	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	200	1	1090	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	933	-0-	-327	-0-	233	1	700	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	383	1	45	2	N	-0-					-0-
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	325	1	1754	2	N	-0-					-0-

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	685	1	774	3	Y	1					7
							1	9									
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	386	1	1184	3	Y	-0-					7
01	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	316	1	1107	3	Y	-0-					7
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	147	1	517	3	Y	-0-					7
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	24	1	93	3	Y	-0-					7
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	298	1	1019	3	Y	-0-					7

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	120	1	250	3	Y	-0-					51
12	465	N	348	-0-	-117	-0-	101	1	247	3	Y	-0-					51
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	99	1	246	3	Y	-0-					51
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	100	1	230	3	Y	-0-					51
*03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	106	1	275	3	Y	-0-					51
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	102	1	241	3	Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5355	-0-	-1185	-0-	1213	1	4142	3	Y	-0-					69
12	6851	X	5916	-0-	-935	-0-	1233	1	4683	3	Y	-0-					69
01	6851	X	4426	-0-	-2425	-0-	886	1	3540	3	Y	-0-					69
02	6132	X	4419	-0-	-1713	-0-	881	1	3538	3	Y	-0-					69
03	6262	X	5656	-0-	-606	-0-	1132	1	4524	3	Y	-0-					69
04	5730	X	5378	-0-	-352	-0-	1010	1	4368	3	Y	-0-					69

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4765	-0-	-65	-0-	270	1	4495	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4758	-0-	-233	-0-	279	1	4479	2	N	-0-					-0-
01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	279	1	4691	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3365	-0-	-1087	-0-	252	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4881	-0-	-48	-0-	279	1	4602	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	270	1	4825	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1228	-0-	-648	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 236790 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6085 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	255	1	636	3	Y	-0-					37
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	323	1	890	3	Y	19	47	1			9
							21	9									
01	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	360	1	834	3	Y	-0-					9
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	339	1	759	3	Y	-0-					9
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	366	1	925	3	Y	23					32
							25	9									
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	472	1	1144	3	Y	-0-					32

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3124	-0-	-386	-0-	45	1	3079	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3195	-0-	-432	-0-	56	1	3139	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3128	-0-	-158	-0-	47	1	3081	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2543	-0-	-369	-0-	66	1	2477	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3166	-0-	-58	-0-	467	1	2699	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3042	-0-	-78	-0-	27	1	3015	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3598	-0-	-152	-0-	52	1	3546	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	65	1	3668	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3662	-0-	-213	-0-	55	1	3607	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3143	-0-	-357	-0-	82	1	3061	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	546	1	3150	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	32	1	3469	2	N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 236887 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6485 - 10320

11	6180	X	5979	-0-	-201	-0-	1179	1	4697	3	Y	94	94	1			17
							103	9									
12	6386	X	6285	-0-	-101	-0-	1114	1	5171	3	Y	-0-					17
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1129	1	5649	3	Y	-0-					17
02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	1048	1	4876	3	Y	-0-					17
03	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	1413	1	4912	3	Y	66					83
							73	9									
04	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	1150	1	5110	3	Y	94	94	1			83
							103	9									

EAST CLETUS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236937 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7516 - 9430

11	2370	X	2193	-0-	-177	-0-	54	1	2139	2	N	-0-					-0-
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	55	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2169	-0-	-1	-0-	121	1	2048	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1784	-0-	-260	-0-	112	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1963	-0-	-269	-0-	100	1	1863	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1485	-0-	-615	-0-	178	1	1307	2	N	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 236939 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6555 - 8901

11	6570	X	5838	-0-	-732	-0-	1626	1	4019	3	N	175	160	1			189
							193	9									
12	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	1516	1	4423	3	N	327	334	1			182
							360	9									
01	6076	X	5228	-0-	-848	-0-	777	1	3870	3	N	528	456	1			254
							581	9									
02	5488	X	2874	-0-	-2614	-0-	686	1	1955	3	N	212	272	1			194
							233	9									
03	6293	X	4951	-0-	-1342	-0-	1509	1	3377	3	N	59	117	1			136
							65	9									
04	6090	X	4345	-0-	-1745	-0-	1306	1	2893	3	N	133	151	1			118
							146	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 7H RRCID -> 236940 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6253 - 9001

11	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1853	1	3981	3	Y	-0-					9
12	6758	X	5857	-0-	-901	-0-	1734	1	4101	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	6758	X	5608	-0-	-1150	-0-	1726	1	3860	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	2032	1	4194	3	Y	-0-					9
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	1894	1	4195	3	Y	-0-					9
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	2166	1	4340	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 5 H RRCID -> 236941 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6377 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	593	1	1274	3	Y	-0-					9
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	601	1	1423	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	530	1	1184	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	618	1	1275	3	Y	-0-					9
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	655	1	1450	3	Y	-0-					9
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	724	1	1450	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	81	1	175	3	Y	-0-					9
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	485	1	1146	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	961	N	481	-0-	-480	-0-	142	1	317	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	163	1	335	3	Y	-0-					9
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	514	1	1138	3	Y	-0-					9
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	241	1	482	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	663	1	1424	3	Y	-0-					9
12	2263	N	390	-0-	-1873	-0-	109	1	259	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	1023	N	244	-0-	-779	-0-	69	1	153	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	1960	N	310	-0-	-1650	-0-	101	1	209	3	Y	-0-					9
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	144	1	320	3	Y	-0-					9
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	168	1	336	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	224	1	481	3	Y	-0-					9
12	1271	N	888	-0-	-383	-0-	257	1	609	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	1364	N	175	-0-	-1189	-0-	47	1	106	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					9
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					9
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	34	1	67	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2541	-0-	-789	-0-	618	1	1923	3	Y	-0-					27
12	3379	X	2314	-0-	-1065	-0-	631	1	1683	3	Y	-0-					27
01	3348	X	2390	-0-	-958	-0-	630	1	1760	3	Y	-0-					27
02	2968	X	2410	-0-	-558	-0-	537	1	1873	3	Y	-0-					27
03	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	479	1	2463	3	Y	-0-					27
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	825	1	2412	3	Y	-0-	8	1			5

SUGAR CRISP WELL #: 5 H RRCID -> 237178 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5901 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	567	1	1489	3	N	-0-					114
12	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	554	1	2416	3	N	-0-					114
01	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	472	1	1845	3	N	-0-					114
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	491	1	1582	3	N	-0-					114
*03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	949	1	1791	3	N	-0-	4	1			110
04	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	988	1	1661	3	N	-0-					67

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	923	1	2505	3	Y	-0-					26
12	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	940	1	2819	3	Y	-0-					26
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	1432	1	4011	3	Y	-0-					26
02	2688	X	1908	-0-	-780	-0-	488	1	1420	3	Y	-0-					26
03	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	797	1	2615	3	Y	-0-					26
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1472	1	3768	3	Y	14					40
							15	9									

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	58	1			54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WIGGUM, RALPH WELL #: 9 H RRCID -> 237533 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6575 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237539 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5932 - 8381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					34

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	693	1	2081	3	Y	-0-					21
12	2666	X	2143	-0-	-523	-0-	433	1	1681	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	2728	X	1776	-0-	-952	-0-	446	1	1330	3	Y	-0-					21
02	2576	X	1165	-0-	-1411	-0-	293	1	872	3	Y	-0-					21
03	2852	X	567	-0-	-2285	-0-	176	1	382	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	2760	X	385	-0-	-2375	-0-	119	1	266	3	Y	-0-					4

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SASS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 237629 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6532 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	75	1	226	3	Y	-0-					21
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	115	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					21
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					21
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	25	1			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BUBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237630 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6623 - 8969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	734	-0-	-1696	-0-	212	1	522	3	Y	-0-					21
12	1333	X	658	-0-	-675	-0-	175	1	477	3	Y	5					26
							6	9									
01	1674	X	140	-0-	-1534	-0-	34	1	95	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1512	X	494	-0-	-1018	-0-	174	1	320	3	Y	-0-					26
03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	662	1	1917	3	Y	-0-					26
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	988	1	2524	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237631 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5717 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			5

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237633 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6004 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	2753	1	599	3	Y	-0-					6
12	5394	X	2701	-0-	-2693	-0-	1991	1	710	3	Y	-0-					6
01	4464	X	3329	-0-	-1135	-0-	2341	1	988	3	Y	-0-					6
02	3612	X	2203	-0-	-1409	-0-	1598	1	605	3	Y	-0-					6
03	3999	X	2889	-0-	-1110	-0-	2257	1	614	3	Y	16					22
							18	9									
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5265	1	489	3	Y	-0-	17	1			5

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237635 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6174 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3196	1	696	3	Y	-0-					6
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	3294	1	1175	3	Y	-0-					6
01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	2984	1	1259	3	Y	-0-					6
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	2936	1	1112	3	Y	-0-					6
03	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	3627	1	987	3	Y	16					22
							18	9									
04	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3135	1	291	3	Y	-0-	17	1			5

SHERRY P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237636 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6222 - 8567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			9
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	1			2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237638 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6029 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

SHERRY P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237641 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6350 - 9031

11	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	1663	1	6641	3	Y	-0-	17	1			9
12	8835	X	8599	-0-	-236	-0-	1552	1	7037	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	8835	X	8483	-0-	-352	-0-	1655	1	6814	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	7952	X	7559	-0-	-393	-0-	1398	1	6146	3	Y	14					16
							15	9									
03	8587	X	8349	-0-	-238	-0-	1494	1	6852	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	8310	X	8065	-0-	-245	-0-	1479	1	6572	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237643 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5701 - 8850

11	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	956	1	3825	3	Y	-0-					25
12	5735	X	5215	-0-	-520	-0-	921	1	4294	3	Y	-0-					25
01	5735	X	4773	-0-	-962	-0-	885	1	3888	3	Y	-0-					25
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	1016	1	4056	3	Y	-0-					25
03	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	900	1	4575	3	Y	-0-					25
04	5040	X	4433	-0-	-607	-0-	1003	1	3430	3	Y	-0-					25

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237644 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 6030 - 8777

11	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	368	1	1473	3	Y	-0-					25
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	381	1	1776	3	Y	-0-					25
01	3100	N	3120	-0-	20	20	579	1	2541	3	Y	-0-					25
02	2199	N	2179	-0-	-20	-0-	437	1	1742	3	Y	-0-					25
03	2170	N	1588	-0-	-582	-0-	261	1	1327	3	Y	-0-					25
04	2490	X	2464	-0-	-26	-0-	557	1	1907	3	Y	-0-					25

HOOVER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 237645 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6004 - 7431

11	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-	13	1			10
12	2294	N	2046	-0-	-248	-0-	2046	3			Y	-0-					10
01	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	3042	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2800	N	3355	-0-	555	555	3355	3			Y	-0-					5
03	2843	N	2288	-0-	-555	-0-	2288	3			Y	-0-					5
04	2910	N	2234	-0-	-676	-0-	2221	3	13	9	Y	12					17

BERLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237647 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 5663 - 8951

11	2340	X	342	-0-	-1998	-0-	318	1	24	3	Y	-0-					19
12	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					19
01	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					19
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					19
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					19
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	1			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SHERRY P UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237649 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6289 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 237650 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6004 - 7431

11	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-	13	1			10
12	1705	N	1418	-0-	-287	-0-	1418	3			Y	-0-					10
01	682	N	206	-0-	-476	-0-	196	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	1540	N	707	-0-	-833	-0-	707	3			Y	-0-					5
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	3			Y	-0-					5
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1526	3	13	9	Y	12					17

RADAR WELL #: 3H RRCID -> 237656 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6077 - 8661

11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	722	1	1010	3	Y	-0-					20
12	1674	N	1420	-0-	-254	-0-	566	1	854	3	Y	-0-					20
01	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	627	1	1105	3	Y	-0-					20
02	1624	N	1540	-0-	-84	-0-	544	1	996	3	Y	-0-					20
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	852	1	1127	3	Y	-0-					20
04	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	1030	1	1009	3	Y	-0-					20

TRAPPER JOHN WELL #: 3H RRCID -> 237661 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6002 - 9630

11	2610	X	2553	-0-	-57	-0-	507	1	2046	3	N	-0-					8
12	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	474	1	2191	3	N	-0-					8
01	2728	N	2545	-0-	-183	-0-	472	1	2073	3	N	-0-					8
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	427	1	1970	3	N	-0-					8
03	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	505	1	2431	3	N	-0-					8
04	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	518	1	2355	3	N	-0-					8

STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237665 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6587 - 8530

11	1890	X	1557	-0-	-333	-0-	1557	3			Y	-0-					11
12	1519	X	1393	-0-	-126	-0-	1393	3			Y	-0-					11
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1553	3	69	9	Y	63	63	1			11
02	1456	X	1240	-0-	-216	-0-	1240	3			Y	-0-					11
03	1612	X	1547	-0-	-65	-0-	1547	3			Y	-0-					11
04	1560	X	1345	-0-	-215	-0-	1266	3	79	9	Y	72	72	1			11

STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237667 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6393 - 9141

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					33
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					33
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					33
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TRAPPER JOHN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237669 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6161 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6978	-0-	-222	-0-	1723	1	5255	3	Y	-0-					15
12	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	1404	1	5747	3	Y	4	2	1			17
							4	9									
01	7502	X	7333	-0-	-169	-0-	1585	1	5746	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
02	6776	X	6552	-0-	-224	-0-	1409	1	5141	3	Y	2	2	1			17
							2	9									
03	7254	X	7206	-0-	-48	-0-	1372	1	5834	3	Y	-0-					17
04	7110	X	6999	-0-	-111	-0-	1524	1	5468	3	Y	6	3	1			20
							7	9									

JAMES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237670 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6155 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	1			Y	-0-					15
12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	3553	1	1576	3	Y	-0-					15
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	1			Y	-0-					15
02	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4332	1	933	3	Y	-0-					15
03	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	3875	1	1845	3	Y	-0-					15
04	5190	X	4939	-0-	-251	-0-	1798	1	3133	3	Y	7					22
							8	9									

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237671 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5673 PERF. 5989 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	12					30
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	74	1	159	3	Y	54	92	1			20
							59	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237725 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6349 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3703	-0-	-827	-0-	1291	1	2412	3	Y	-0-	17	1			9
12	4371	X	3906	-0-	-465	-0-	1140	1	2756	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	4495	X	3567	-0-	-928	-0-	1621	1	1932	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	4060	X	2771	-0-	-1289	-0-	697	1	2059	3	Y	14					16
							15	9									
03	4495	X	2903	-0-	-1592	-0-	612	1	2288	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	3780	X	2044	-0-	-1736	-0-	554	1	1476	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

NOEL WELL #: 2H RRCID -> 237913 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5918 - 7391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 10975

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
12	7900	X	7900	-0-	-0-	-0-	7900	2			N	-0-					-0-
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2			N	-0-					-0-
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7996	-0-	-284	-0-	7996	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 9211

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	1488	1	1359	3	Y	-0-					3
12	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2554	1	1048	3	Y	-0-					3
01	2542	X	1692	-0-	-850	-0-	1692	1			Y	-0-					3
02	2660	X	491	-0-	-2169	-0-	471	1	20	9	Y	18					21
03	3596	X	1715	-0-	-1881	-0-	1715	1			Y	-0-					21
04	3480	X	1728	-0-	-1752	-0-	1728	1			Y	-0-					20

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 8768

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	1214	1	2271	3	Y	-0-					3
12	3472	X	3380	-0-	-92	-0-	1196	1	2184	3	Y	-0-					3
01	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	1113	1	2409	3	Y	-0-					3
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	836	1	2479	3	Y	-0-					3
03	3596	X	3520	-0-	-76	-0-	1000	1	2485	3	Y	32	30	1			5
							35	9									
04	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	1098	1	2155	3	Y	15	15	1			5
							17	9									

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	887	1	768	3	Y	-0-					1
12	1736	N	1687	-0-	-49	-0-	456	1	1231	3	Y	-0-					1
01	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	461	1	1170	3	Y	-0-					1
02	1540	N	1491	-0-	-49	-0-	423	1	1068	3	Y	-0-					1
03	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	490	1	1149	3	Y	-0-					1
04	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	537	1	1205	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1563	-0-	-27	-0-	347	1	1216	3	Y	-0-					19
12	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	285	1	1357	3	Y	3	2	1			20
							3	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	303	1	1389	3	Y	2	1	1			21
							2	9									
02	1456	N	1387	-0-	-69	-0-	232	1	1153	3	Y	2	1	1			22
							2	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	277	1	1407	3	Y	-0-					22
04	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	286	1	1201	3	Y	4	2	1			24
							4	9									

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

11	4440	X	3359	-0-	-1081	-0-	527	1	2832	3	Y	-0-					20
12	4588	X	3964	-0-	-624	-0-	538	1	3426	3	Y	-0-					20
01	4588	X	3868	-0-	-720	-0-	572	1	3275	3	Y	19	34	1			5
							21	9									
02	4144	X	3594	-0-	-550	-0-	622	1	2972	3	Y	-0-					5
03	4278	X	4106	-0-	-172	-0-	512	1	3594	3	Y	-0-					5
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	538	1	3463	3	Y	-0-					5

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	28	1			51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237968 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 6649 - 10201

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LANGDON UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 237971 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6546 - 8490

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237974 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8150 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237975 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	309	1	5160	2	N	-0-					-0-
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	310	1	5302	2	N	-0-					-0-
01	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	308	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	569	1	4461	2	N	-0-					-0-
03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	405	1	5061	2	N	-0-					-0-
04	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	424	1	4869	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH HILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237979 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8210 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMELLEY B WELL #: 1H RRCID -> 237980 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6480 - 8322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238024 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5935 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					16
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					16
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					16
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	3	Y	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					19

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	19	1	1287	2	N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	17	1	975	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	297	-0-	-850	-0-	4	1	293	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238045 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6329 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	48	1	19	3	Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					21
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					21
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	973	1	2923	3	Y	-0-					21
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	887	1	3447	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1119	1	3339	3	Y	-0-					21
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	921	1	2742	3	Y	-0-					21
03	4371	X	4013	-0-	-358	-0-	1264	1	2740	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	1210	1	2692	3	Y	-0-					4

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	310	1	598	9	N	544	532	1			370
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	361	1	1255	9	N	1141	1125	1			386
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	397	3	937	9	N	852	927	1			311
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	821	728	1			404
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	316	1	310	9	N	282	449	1			237
*04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	482	1	834	9	N	758	749	1			246

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	963	1	3290	3	Y	-0-					69
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	957	1	3634	3	Y	-0-					69
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	854	1	3414	3	Y	-0-					69
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	858	1	3446	3	Y	-0-					69
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	880	1	3518	3	Y	-0-					69
04	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	785	1	3393	3	Y	-0-					69

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	254	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
01	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1638	-0-	-350	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1889	-0-	-343	-0-	36	1	1853	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2147	-0-	-433	-0-	6	1	2141	2	N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6523	-0-	-167	-0-	1762	1	4761	3	Y	-0-					24
12	6913	X	6433	-0-	-480	-0-	1618	1	4815	3	Y	-0-					24
01	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	1791	1	5023	3	Y	-0-					24
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	1568	1	4579	3	Y	-0-					24
03	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	1598	1	5288	3	Y	-0-					24
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	1775	1	5031	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1137	-0-	-754	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

11	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	270	1	2097	2	N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	279	1	1955	2	N	-0-					-0-
01	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	279	1	1570	2	N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	252	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	279	1	1943	2	N	-0-					-0-
04	1170	X	1082	-0-	-88	-0-	270	1	812	2	N	-0-					-0-

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

11	3030	X	2677	-0-	-353	-0-	997	1	1680	3	Y	-0-					20
12	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	593	1	2438	3	Y	-0-	2	1			18
01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	655	1	2223	3	Y	-0-					18
02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	713	1	2017	3	Y	2					20
							2	9									
03	3038	X	1441	-0-	-1597	-0-	363	1	1078	3	Y	-0-					20
04	2940	X	631	-0-	-2309	-0-	262	1	359	3	Y	9	2	1			27
							10	9									

LANHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238586 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6625 - 8970

11	5520	X	4207	-0-	-1313	-0-	1215	1	2992	3	Y	-0-					21
12	6293	X	4428	-0-	-1865	-0-	1187	1	3235	3	Y	5					26
							6	9									
01	6293	X	4009	-0-	-2284	-0-	1063	1	2935	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	5348	X	4116	-0-	-1232	-0-	1452	1	2664	3	Y	-0-					26
03	5487	X	4449	-0-	-1038	-0-	1141	1	3308	3	Y	-0-					26
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	1259	1	3219	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238600 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 5913 - 8661

11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	1053	1	1544	3	Y	-0-					18
12	2852	N	2445	-0-	-407	-0-	889	1	1556	3	Y	-0-					18
01	3049	N	3049	-0-	-0-	-0-	1028	1	2021	3	Y	-0-					18
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	658	1	1879	3	Y	-0-					18
03	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	1096	1	1779	3	Y	-0-					18
04	2940	N	2623	-0-	-317	-0-	816	1	1807	3	Y	-0-					18

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 2H RRCID -> 238601 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 4899 PERF. 5189 - 8741

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	21	1	1407	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1391	-0-	-283	-0-	24	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	18	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	863	-0-	-481	-0-	22	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	717	-0-	-678	-0-	106	1	611	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	840	-0-	-300	-0-	8	1	832	2	N	-0-					-0-

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	1411	1	3382	3	Y	12					30
							13	9									
12	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	1382	1	3806	3	Y	7					37
							8	9									
01	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	1564	1	4431	3	Y	16					53
							18	9									
02	4508	X	4402	-0-	-106	-0-	1171	1	3225	3	Y	5					58
							6	9									
03	5208	X	4900	-0-	-308	-0-	1219	1	3681	3	Y	-0-					58
04	5250	X	4885	-0-	-365	-0-	1537	1	3289	3	Y	54	92	1			20
							59	9									

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	145	-0-	-845	-0-	145	1			Y	-0-	13	1			10
12	1891	X	367	-0-	-1524	-0-	367	1			Y	-0-					10
01	1891	X	434	-0-	-1457	-0-	424	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	1708	X	931	-0-	-777	-0-	931	1			Y	-0-					5
03	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	1			Y	-0-					5
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	949	1	13	9	Y	12					17

MAYFIELD WELL #: 3H RRCID -> 238607 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8658 - 12313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2599	-0-	-701	-0-	37	1	2562	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3316	-0-	-187	-0-	58	1	3258	2	N	-0-					-0-
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	59	1	3824	2	N	-0-					-0-
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	89	1	3343	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	471	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	2488	-0-	-1262	-0-	22	1	2466	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MAYFIELD WELL #: 5H RRCID -> 238609 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8771 - 11913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RADKE WELL #: 3H RRCID -> 238612 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8539 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	44	1	3028	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	55	1	3106	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	47	1	3043	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2692	-0-	-220	-0-	70	1	2622	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2963	-0-	-261	-0-	437	1	2526	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2731	-0-	-329	-0-	25	1	2706	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2060	-0-	-40	-0-	30	1	2030	2	N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	40	1	2237	2	N	-0-					-0-
01	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	36	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	55	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2222	-0-	-41	-0-	328	1	1894	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	2083	-0-	-197	-0-	19	1	2064	2	N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	17	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	12	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	17	1			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	13	1			2

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	33	1	2	3	Y	-0-					13
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	207	-0-	-273	-0-	41	1	166	3	Y	-0-	16	1			24
12	2108	X	208	-0-	-1900	-0-	37	1	171	3	Y	-0-					24
01	805	X	805	-0-	-0-	-0-	149	1	654	3	Y	2	18	1			8
							2	9									
02	532	X	33	-0-	-499	-0-	6	1	27	3	Y	-0-					8
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	6	1			2
04	780	X	5	-0-	-775	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238619 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 620 PERF. 6657 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2899	-0-	-461	-0-	544	1	2355	3	Y	-0-	17	1			9
12	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	582	1	2757	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	3410	X	3158	-0-	-252	-0-	782	1	2362	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-	572	1	2228	3	Y	14					16
							15	9									
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	699	1	2737	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	3240	X	3182	-0-	-58	-0-	722	1	2446	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238620 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6385 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	337	1	835	3	Y	-0-					50
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	310	1	904	3	Y	7					57
							8	9									
01	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	202	1	1009	3	Y	-0-					57
02	980	N	641	-0-	-339	-0-	166	1	475	3	Y	-0-					57
03	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	321	1	718	3	Y	-0-					57
04	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	325	1	720	3	Y	-0-					57

WIGGUM, RALPH WELL #: 10H RRCID -> 238637 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 6200 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 238643 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6450 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGDON UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 238645 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6406 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

KIMBRELL WELL #: 5H RRCID -> 238681 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8533 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 238769 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8650 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 238771 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4367 PERF. 8106 - 10814

11	4470	X	3066	-0-	-1404	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	694	-0-	-4049	-0-	694	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3815	-0-	-928	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2658	-0-	-1626	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	9000	X	9000	-0-	-0-	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	849	-0-	-2841	-0-	849	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238775 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7505 - 9235

11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	270	1	4057	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4845	-0-	-53	-0-	279	1	4566	2	N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	279	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3757	-0-	-499	-0-	252	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3888	-0-	-948	-0-	279	1	3609	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3859	-0-	-881	-0-	270	1	3589	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 3H RRCID -> 238778 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8017 - 12335

11	11910	X	11398	-0-	-512	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
12	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
01	12307	X	6052	-0-	-6255	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	1524	-0-	-9592	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	4	-0-	-12303	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7485	-0-	-4425	-0-	7485	2			N	-0-					-0-

MATTOX WELL #: 2 RRCID -> 238814 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8220 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238844 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 5905 - 9751

11	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	1022	1	4123	3	Y	-0-					1
12	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	1081	1	5000	3	Y	-0-					1
01	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	1113	1	4894	3	Y	-0-					1
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	951	1	4379	3	Y	-0-					1
*03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	1007	1	4850	3	Y	2					3
							2	9									
04	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	1008	1	4580	3	Y	-0-	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
12	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2588	-0-	-109	-0-	28	1	2560	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2354	-0-	-166	-0-	65	1	2289	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2770	-0-	-20	-0-	33	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	2055	1	5063	3	Y	-0-	17	1			9
12	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	1871	1	5584	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	7409	X	7400	-0-	-9	-0-	1390	1	5996	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	6692	X	6566	-0-	-126	-0-	1181	1	5370	3	Y	14					16
							15	9									
03	7471	X	7213	-0-	-258	-0-	1237	1	5973	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	1422	1	5604	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238864 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 6123 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	1138	1	1667	3	Y	-0-					18
12	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	1049	1	1836	3	Y	-0-					18
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	845	1	1663	3	Y	-0-					18
02	2212	N	1578	-0-	-634	-0-	410	1	1168	3	Y	-0-					18
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	948	1	1538	3	Y	-0-					18
04	2370	N	2114	-0-	-256	-0-	658	1	1456	3	Y	-0-					18

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	41	1	958	2	Y	-0-					-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	981	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	75	1	960	2	Y	-0-					-0-
02	972	N	972	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	61	1	907	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9450	X	1523	-0-	-7927	-0-	671	1	852	2	N	-0-					-0-
12	9362	X	1003	-0-	-8359	-0-	1003	1			N	-0-					-0-
01	9362	X	1058	-0-	-8304	-0-	198	1	860	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	584	-0-	-6556	-0-	361	1	223	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	1173	-0-	-2981	-0-	510	1	663	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	1285	-0-	-245	-0-	766	1	519	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

11	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	2589	1	1878	3	Y	-0-	15	1			20
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	3194	1	1613	3	Y	-0-					20
01	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	1394	1	2034	3	Y	24	16	1			28
							26	9									
02	4172	X	2890	-0-	-1282	-0-	575	1	2315	3	Y	-0-					28
03	4805	X	1645	-0-	-3160	-0-	398	1	1235	3	Y	11	19	1			20
							12	9									
04	4650	X	640	-0-	-4010	-0-	247	1	393	3	Y	-0-	8	1			12

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

11	1740	N	1423	-0-	-317	-0-	287	1	1136	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	533	-0-	-1234	-0-	10	1	523	2	N	-0-					-0-
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	N	474	-0-	-842	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	69	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	272	1	1398	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	1			Y	-0-	13	1			10
12	1953	N	1721	-0-	-232	-0-	1721	1			Y	-0-					10
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	1176	N	882	-0-	-294	-0-	882	1			Y	-0-					5
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1			Y	-0-					5
04	1680	N	1237	-0-	-443	-0-	1224	1	13	9	Y	12					17

OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

11	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	224	1	2544	2	N	-0-					-0-
12	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	505	1	1656	2	N	-0-					-0-
01	940	X	940	-0-	-0-	-0-	170	1	770	2	N	-0-					-0-
02	985	X	985	-0-	-0-	-0-	222	1	763	2	N	-0-					-0-
03	559	X	559	-0-	-0-	-0-	130	1	429	2	N	-0-					-0-
04	223	X	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5897	3			Y	-0-					6
12	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			Y	-0-					6
01	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6380	3			Y	-0-					6
02	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3			Y	-0-					6
03	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6923	3	18	9	Y	16					22
04	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	7928	3			Y	-0-	17	1			5

CAMPOS UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 238900 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6349 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	266	1	828	3	Y	-0-					27
12	1860	N	1064	-0-	-796	-0-	290	1	774	3	Y	-0-					27
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					27
02	1008	N	701	-0-	-307	-0-	156	1	545	3	Y	-0-					27
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	162	1	835	3	Y	-0-					27
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	408	1	1193	3	Y	-0-	8	1			5

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	766	1	3088	3	Y	-0-					14
12	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	776	1	3590	3	Y	-0-					14
01	4030	X	3734	-0-	-296	-0-	692	1	3042	3	Y	-0-					14
02	3640	X	3603	-0-	-37	-0-	643	1	2960	3	Y	-0-					14
03	4309	X	4148	-0-	-161	-0-	712	1	3429	3	Y	6					20
							7	9									
04	4170	X	4130	-0-	-40	-0-	745	1	3385	3	Y	-0-					20

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6752	-0-	-88	-0-	3602	1	3150	3	Y	-0-					23
12	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	3917	1	3219	3	Y	-0-					23
01	7161	X	6459	-0-	-702	-0-	2460	1	3999	3	Y	-0-					23
02	6468	X	5350	-0-	-1118	-0-	2575	1	2775	3	Y	-0-					23
03	7161	X	6066	-0-	-1095	-0-	2783	1	3283	3	Y	-0-					23
04	6900	X	6345	-0-	-555	-0-	3065	1	3280	3	Y	-0-					23

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TAYLOR SWD WELL #: 1 RRCID -> 239206 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 8340 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239379 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6104 - 8240

11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					6
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	56	1	23	3	Y	-0-					6
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	3	Y	-0-					6
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	132	1	36	3	Y	16					22
							18	9									
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	223	1	21	3	Y	-0-	17	1			5

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

11	960	X	81	-0-	-879	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
01	2604	X	443	-0-	-2161	-0-	82	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	35	-0-	-2317	-0-	6	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	959	-0-	-2	-0-	165	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	232	1	1054	3	Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

11	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	466	1	1399	3	Y	-0-					21
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	272	1	1059	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	290	1	867	3	Y	-0-					21
02	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	448	1	1334	3	Y	-0-					21
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	586	1	1269	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	213	1	473	3	Y	-0-					4

WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 9631

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	80	1	1890	2	Y	-0-					-0-
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	75	1	1925	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	142	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1718	-0-	-130	-0-	154	1	1564	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1861	-0-	-154	-0-	124	1	1737	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1785	-0-	-105	-0-	112	1	1673	2	Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

11	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	855	1	2567	3	Y	-0-					21
12	3689	X	3528	-0-	-161	-0-	716	1	2783	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	891	1	2658	3	Y	-0-					21
02	3248	X	3184	-0-	-64	-0-	800	1	2384	3	Y	-0-					21
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	1144	1	2480	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	1125	1	2504	3	Y	-0-					4

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 10810

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	2	N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	288	1	2531	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2171	-0-	-681	-0-	460	1	1711	2	N	-0-					-0-
01	2852	X	1768	-0-	-1084	-0-	418	1	1350	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1235	-0-	-1341	-0-	669	1	566	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	632	-0-	-2220	-0-	160	1	472	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	63	-0-	-2697	-0-	6	1	57	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1045	1	2574	3	Y	-0-					21
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	1170	1	3188	3	Y	5					26
							6	9									
01	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	1128	1	3117	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	2576	X	1177	-0-	-1399	-0-	415	1	762	3	Y	-0-					26
03	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	661	1	1915	3	Y	-0-					26
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1023	1	2616	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	279	1	255	3	Y	-0-					3
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	378	1	155	3	Y	-0-					3
01	496	N	222	-0-	-274	-0-	222	1			Y	-0-					3
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	18					21
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					21
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					20

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3108	-0-	-762	-0-	394	1	2714	2	N	-0-					-0-
12	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	445	1	4138	2	N	-0-					-0-
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	658	1	3692	2	N	-0-					-0-
02	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	644	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4272	-0-	-316	-0-	631	1	3641	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	3784	-0-	-656	-0-	674	1	3110	2	N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239491 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6685 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4121	-0-	-259	-0-	1190	1	2931	3	Y	-0-					21
12	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	1348	1	3674	3	Y	5					26
							6	9									
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	1367	1	3777	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	1690	1	3099	3	Y	-0-					26
03	4898	X	3824	-0-	-1074	-0-	981	1	2843	3	Y	-0-					26
04	4740	X	3682	-0-	-1058	-0-	1035	1	2646	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
NOEL WELL #: 3H RRCID -> 239494 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5898 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 7H RRCID -> 239495 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5731 - 8880

11	450	N	173	-0-	-277	-0-	64	1	109	3	Y	-0-					13
12	341	N	106	-0-	-235	-0-	20	1	82	3	Y	4	2	1			15
							4	9									
01	558	N	320	-0-	-238	-0-	72	1	246	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	38	1	106	3	Y	2	2	1			15
							2	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	146	1	435	3	Y	-0-					15
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	318	1	438	3	Y	14	3	1			26
							15	9									

BUBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239497 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6583 - 9331

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					21
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	19	1	48	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

SHERRY P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239574 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6135 - 8480

11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	1			Y	-0-	17	1			9
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	288	1	10	9	Y	9	17	1			1
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	206	1	14	9	Y	13	12	1			2
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	352	1	15	9	Y	14					16
03	186	N	69	-0-	-117	-0-	66	1	3	9	Y	3	17	1			2
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	236	1	14	9	Y	13	13	1			2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 4H RRCID -> 239600 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7721 - 9651

11	4140	X	2660	-0-	-1480	-0-	541	1	2119	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	2396	-0-	-1882	-0-	559	1	1837	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	471	1	1526	2	N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	444	1	2305	2	N	-0-					-0-
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	478	1	2530	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	2128	-0-	-542	-0-	420	1	1708	2	N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	343	1	4510	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4944	-0-	-16	-0-	352	1	4592	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4889	-0-	-71	-0-	542	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4378	-0-	-158	-0-	515	1	3863	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4824	-0-	-198	-0-	437	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	469	1	4194	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	15	1	392	2	N	-0-			-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	2	N	-0-			-0-
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	35	1	642	2	N	-0-			-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	N	-0-			-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	65	1	1048	2	N	-0-			-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	34	1	687	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	717	1	4091	3	Y	-0-			3
12	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	645	1	4514	3	Y	-0-			3
01	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	289	1	4869	3	Y	-0-			3
02	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	552	1	4628	3	Y	18			21
							20	9							
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	909	1	4501	3	Y	-0-			21
04	4980	X	4666	-0-	-314	-0-	1360	1	3307	3	Y	-0-			20

WARD, BLANCHE WELL #: 5H RRCID -> 239634 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7624 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

11	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	155	1	2654	2	N	-0-					-0-
12	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	164	1	2822	2	N	-0-					-0-
01	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	255	1	2717	2	N	-0-					-0-
02	2632	N	2563	-0-	-69	-0-	253	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	251	1	2750	2	N	-0-					-0-
04	2880	N	2818	-0-	-62	-0-	262	1	2556	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 1H RRCID -> 239752 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8260 - 9960

11	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	483	1	1975	2	N	-0-					-0-
12	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	47	1	2382	2	N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	88	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	288	1	1357	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

11	5490	X	2001	-0-	-3489	-0-	270	1	1731	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	1262	-0-	-4411	-0-	279	1	983	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	2329	-0-	-3344	-0-	279	1	2050	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	1901	-0-	-1431	-0-	252	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	279	1	3941	2	N	-0-					-0-
04	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	270	1	4461	2	N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

11	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1046	1	1463	3	Y	-0-					20
12	2666	N	2392	-0-	-274	-0-	953	1	1439	3	Y	-0-					20
01	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	748	1	1319	3	Y	-0-					20
02	2352	N	1978	-0-	-374	-0-	698	1	1280	3	Y	-0-					20
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1044	1	1380	3	Y	-0-					20
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	1244	1	1219	3	Y	-0-					20

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

11	1620	N	1486	-0-	-134	-0-	443	1	1043	3	Y	-0-					6
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	491	1	1154	3	Y	-0-					6
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	517	1	1203	3	Y	-0-					6
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	426	1	992	3	Y	-0-					6
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	699	1	970	3	Y	-0-					6
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	682	1	1180	3	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LOVEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239913 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5986 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2626	-0-	-254	-0-	2626	3			Y	-0-					12
12	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	14	1	2671	3	Y	23					35
							25	9									
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	2757	3	2	9	Y	2	24	1			13
02	2576	X	2466	-0-	-110	-0-	2466	3			Y	-0-					13
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2843	3	20	9	Y	18					31
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-					31

PARKER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239914 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6291 - 9441

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TED AND ROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239919 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6123 PERF. 7459 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	575	1	1416	3	Y	-0-					21
12	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	472	1	1287	3	Y	5					26
							6	9									
01	2232	N	2225	-0-	-7	-0-	588	1	1626	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	1848	N	1248	-0-	-600	-0-	440	1	808	3	Y	-0-					26
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	784	1	2271	3	Y	-0-					26
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	746	1	1905	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

PALLMEYER A WELL #: 3H RRCID -> 239920 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6315 - 9677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	495	-0-	-105	-0-	148	1	347	3	Y	-0-					5
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	207	1	487	3	Y	-0-					5
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	206	1	480	3	Y	-0-					5
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	146	1	339	3	Y	-0-					5
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	266	1	369	3	Y	-0-					5
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	314	1	543	3	Y	-0-					5

JAMES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239922 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6003 - 8741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	1			Y	-0-					15
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	892	1	396	3	Y	-0-					15
01	1271	N	877	-0-	-394	-0-	877	1			Y	-0-					15
02	1260	N	796	-0-	-464	-0-	655	1	141	3	Y	-0-					15
03	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	119	1	56	3	Y	-0-					15
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-	332	1	578	3	Y	7					22
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOT LIPS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239941 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5993 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	3			Y	-0-					8
12	2263	X	2060	-0-	-203	-0-	459	1	1592	3	Y	8	5	1			11
							9	9									
01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	538	1	2081	3	Y	5	4	1			12
							6	9									
02	3668	X	2168	-0-	-1500	-0-	449	1	1713	3	Y	5	5	1			12
							6	9									
03	4061	X	2533	-0-	-1528	-0-	468	1	2065	3	Y	-0-					12
04	3930	X	2733	-0-	-1197	-0-	729	1	1993	3	Y	10	7	1			15
							11	9									

SHIPLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239945 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5918 - 9931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	43	1	5688	3	Y	-0-	13	1			10
12	4991	X	3091	-0-	-1900	-0-	3091	3			Y	-0-					10
01	4836	X	3031	-0-	-1805	-0-	3021	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	4508	X	1329	-0-	-3179	-0-	1329	3			Y	-0-					5
03	4991	X	3406	-0-	-1585	-0-	3406	3			Y	-0-					5
04	4830	X	2163	-0-	-2667	-0-	154	1	1996	3	Y	12					17
							13	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239950 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7750 - 11651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	5803	-0-	-1141	-0-	35	1	5768	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	6597	-0-	-347	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5236	-0-	-1036	-0-	9	1	5227	2	N	-0-					-0-
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	282	1	8589	2	N	-0-					-0-
04	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	247	1	8340	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 240009 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7950 - 11901

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 240010 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7950 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	448	1	7234	2	N	-0-					-0-
12	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	549	1	6579	2	N	-0-					-0-
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	163	1	6596	2	N	-0-					-0-
02	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	266	1	6026	2	N	-0-					-0-
03	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	305	1	6777	2	N	-0-					-0-
04	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	331	1	6602	2	N	-0-					-0-

MILQUETOAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240011 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8028 - 9564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	51	1	1408	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	91	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1260	-0-	-28	-0-	107	1	1153	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	90	1	1299	2	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	114	1	1261	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

T&P UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240012 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6311 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1025	1	4131	3	Y	-0-	1	1			1
12	6076	X	4776	-0-	-1300	-0-	849	1	3927	3	Y	-0-					1
01	6076	X	2584	-0-	-3492	-0-	479	1	2105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	5488	X	2021	-0-	-3467	-0-	360	1	1661	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	718	-0-	-4614	-0-	123	1	595	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	342	-0-	-4818	-0-	62	1	280	3	Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240013 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 5251 - 8681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RALPH WIGGUM WELL #: 11H RRCID -> 240014 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6506 - 9741

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 9260

11	4620	X	4187	-0-	-433	-0-	832	1	3355	3	Y	-0-					-0-
12	4681	X	4405	-0-	-276	-0-	783	1	3622	3	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4128	-0-	-553	-0-	765	1	3362	3	Y	1					1
							1	9									
02	3920	X	3789	-0-	-131	-0-	676	1	3113	3	Y	-0-					1
03	4402	X	4253	-0-	-149	-0-	731	1	3522	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	4260	X	2294	-0-	-1966	-0-	414	1	1881	3	Y	-0-					-0-

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 10120

11	6420	X	6204	-0-	-216	-0-	1233	1	4971	3	N	-0-					46
12	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	1106	1	5117	3	N	-0-					46
01	6541	X	5695	-0-	-846	-0-	1055	1	4640	3	N	-0-					46
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	1084	1	4995	3	N	17					63
							19	9									
03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	1546	1	7450	3	N	-0-					63
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	1575	1	7157	3	N	-0-					63

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 9170

11	450	N	245	-0-	-205	-0-	91	1	154	3	Y	-0-					42
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	60	1	245	3	Y	2	1	1			43
							2	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	78	1	263	3	Y	1	1	1			43
							1	9									
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	56	1	158	3	Y	1	1	1			43
							1	9									
03	310	N	204	-0-	-106	-0-	51	1	153	3	Y	-0-					43
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	161	1	222	3	Y	9	1	1			51
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	113	1	2088	2	N	-0-					-0-
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	112	1	2165	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2254	-0-	-71	-0-	181	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	202	1	1847	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2247	-0-	-16	-0-	182	1	2065	2	N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	197	1	2051	2	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	4824	-0-	-2136	-0-	2796	1	2028	3	Y	-0-	27	1			39
12	6138	X	3117	-0-	-3021	-0-	2071	1	1046	3	Y	-0-					39
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	45	30	1			54
02	4508	X	449	-0-	-4059	-0-	89	1	360	3	Y	-0-					54
03	4991	X	569	-0-	-4422	-0-	121	1	375	3	Y	66	38	1			82
							73	9									
04	4830	X	1703	-0-	-3127	-0-	658	1	1046	3	Y	-0-	33	1			49

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 240067 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			10
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	1			Y	-0-					10
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	799	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	1			Y	-0-					5
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					5
04	780	N	339	-0-	-441	-0-	326	1	13	9	Y	12					17

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	155	N	15	-0-	-140	-0-	2	1	7	3	Y	5					26
							6	9									
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	79	1	227	3	Y	-0-					26
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	282	1	720	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6370	-0-	-140	-0-	1664	1	4706	3	Y	-0-	17	1			9
12	6727	X	6685	-0-	-42	-0-	1550	1	5125	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	6696	X	6649	-0-	-47	-0-	1394	1	5241	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	5936	X	5728	-0-	-208	-0-	1108	1	4605	3	Y	14					16
							15	9									
03	6696	X	6243	-0-	-453	-0-	1316	1	4924	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	1159	1	5174	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240214 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5982 PERF. 6319 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	X	2	-0-	-6	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	17	1			9
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	5	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	14					16
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	3	17	1			2
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	13	13	1			2

PRICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240223 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5676 PERF. 5687 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	5	1			8
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					8
01	3255	X	1415	-0-	-1840	-0-	575	1	840	3	Y	-0-	6	1			2
02	2940	X	2177	-0-	-763	-0-	433	1	1744	3	Y	-0-					2
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	874	1	2712	3	Y	-0-	1	1			1
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1568	1	2492	3	Y	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240238 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5987 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240244 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	7	1			5
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	12	1	20	3	Y	-0-	1	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1235	1	4982	3	Y	-0-	1	1			1
12	8866	X	8585	-0-	-281	-0-	1526	1	7059	3	Y	-0-					1
01	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	1446	1	6357	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	8008	X	7318	-0-	-690	-0-	1305	1	6013	3	Y	-0-					1
03	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1544	1	7438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	1676	1	7619	3	Y	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5477	-0-	-373	-0-	1019	1	4439	3	Y	17					25
							19	9									
12	6045	X	5707	-0-	-338	-0-	810	1	4879	3	Y	16					41
							18	9									
01	6045	X	5656	-0-	-389	-0-	1033	1	4623	3	Y	-0-	37	1			4
02	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	827	1	4274	3	Y	-0-					4
03	5797	X	5676	-0-	-121	-0-	1412	1	4264	3	Y	-0-					4
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	1613	1	4055	3	Y	-0-					4

NORTH BUCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240339 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6717 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3752	X	1972	-0-	-1780	-0-	697	1	1275	3	Y	-0-					14
12	2635	X	1938	-0-	-697	-0-	643	1	1295	3	Y	-0-					14
01	2635	X	1785	-0-	-850	-0-	504	1	1281	3	Y	-0-					14
02	2380	X	1814	-0-	-566	-0-	553	1	1261	3	Y	-0-					14
03	2635	X	2145	-0-	-490	-0-	775	1	1370	3	Y	-0-					14
04	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	856	1	1440	3	Y	42					56
							46	9									

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3232	-0-	232	232	3232	3			Y	-0-					5
12	1823	N	1591	-0-	-232	-0-	355	1	1230	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	305	1	1181	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	278	1	1063	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
03	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	256	1	1133	3	Y	-0-					7
04	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	402	1	1099	3	Y	4	3	1			8
							4	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	3	Y	-0-	17	1			9
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	7	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	Y	14					16
							15	9									
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	4	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	2	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240590 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6637 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	1389	1	3421	3	Y	-0-					21
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	1332	1	3631	3	Y	5					26
							6	9									
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	1306	1	3606	3	Y	10	10	1			26
							11	9									
02	4480	X	3360	-0-	-1120	-0-	1186	1	2174	3	Y	-0-					26
03	4960	X	4109	-0-	-851	-0-	1054	1	3055	3	Y	-0-					26
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1409	1	3601	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240619 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 5910 - 8991

11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	2151	1	2431	3	Y	-0-					16
12	4805	X	4629	-0-	-176	-0-	4629	1			Y	-0-					16
01	4805	X	2305	-0-	-2500	-0-	1310	1	995	3	Y	-0-					16
02	4340	X	3198	-0-	-1142	-0-	1627	1	1571	3	Y	-0-					16
03	4743	X	4170	-0-	-573	-0-	2681	1	1489	3	Y	-0-					16
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	1859	1	2882	3	Y	-0-					16

EXELON NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240643 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7650 - 11851

11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	9	1	583	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3526	-0-	426	426	372	1	3154	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	6335	-0-	3335	3761	278	1	6057	2	N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

11	2520	X	2511	-0-	-9	-0-	115	1	2396	2	N	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	118	1	2603	2	N	-0-					-0-
01	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	212	1	2595	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2399	-0-	-9	-0-	226	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	177	1	2198	2	N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	172	1	2664	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-					-0-
12	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	988	1	703	2	N	-0-					-0-
01	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	875	1	585	2	N	-0-					-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	643	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	430	1	599	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	1			Y	-0-	13	1			10
12	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	1			Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			5
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	1			Y	-0-					5
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	1			Y	-0-					5
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	653	1	13	9	Y	12					17

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8119	-0-	-1511	-0-	4706	1	3413	3	Y	-0-	38	1			53
12	12338	X	9019	-0-	-3319	-0-	5993	1	3026	3	Y	-0-					53
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	5149	1	7517	3	Y	129	42	1			140
							142	9									
02	11921	X	11921	-0-	-0-	-0-	2371	1	9550	3	Y	-0-					140
03	12638	X	12638	-0-	-0-	-0-	3055	1	9486	3	Y	88	97	1			131
							97	9									
04	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	4846	1	7704	3	Y	-0-	53	1			78

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	688	1	2773	3	Y	7					26
							8	9									
12	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	639	1	2957	3	Y	-0-					26
01	3689	X	3626	-0-	-63	-0-	670	1	2944	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	3332	X	3224	-0-	-108	-0-	575	1	2649	3	Y	-0-					3
03	3596	X	3529	-0-	-67	-0-	605	1	2915	3	Y	8					11
							9	9									
04	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	629	1	2860	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 1H RRCID -> 240658 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8194 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	1108	1	2994	3	Y	-0-					24
12	4960	X	4650	-0-	-310	-0-	1169	1	3481	3	Y	-0-					24
01	4960	X	4410	-0-	-550	-0-	1159	1	3251	3	Y	-0-					24
02	4480	X	3966	-0-	-514	-0-	1012	1	2954	3	Y	-0-					24
*03	4681	X	4078	-0-	-603	-0-	947	1	3131	3	Y	-0-					24
04	4500	X	4176	-0-	-324	-0-	1089	1	3087	3	Y	-0-					3

BOSWELL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240682 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	266	1	5517	2	N	-0-					-0-
12	6944	X	4859	-0-	-2085	-0-	232	1	4627	2	N	-0-					-0-
01	6696	X	5200	-0-	-1496	-0-	323	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	3751	-0-	-2297	-0-	413	1	3338	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4862	-0-	-1338	-0-	484	1	4378	2	N	-0-					-0-
04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	683	1	5120	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240728 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6719 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	703	1	1287	3	Y	-0-					14
12	2046	N	2005	-0-	-41	-0-	666	1	1339	3	Y	-0-					14
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	520	1	1324	3	Y	-0-					14
02	1848	N	1661	-0-	-187	-0-	507	1	1154	3	Y	-0-					14
03	2015	N	1988	-0-	-27	-0-	718	1	1270	3	Y	-0-					14
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	683	1	1147	3	Y	42					56
							46	9									

BROOKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240740 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9320 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN-HICKMAN WELL #: 2H RRCID -> 240766 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8838 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
03	868	N	314	-0-	-554	-0-	314	2			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	546	1	387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240769 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6300 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2731	-0-	-419	-0-	154	1	2577	3	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2697	-0-	-620	-0-	152	1	2545	3	Y	-0-					-0-
01	3317	X	2679	-0-	-638	-0-	99	1	2580	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2072	-0-	-924	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2078	-0-	-929	-0-	12	1	2066	3	Y	-0-					-0-
04	2730	X	2063	-0-	-667	-0-	101	1	1962	3	Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 9700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 9790

11	2340	N	2249	-0-	-91	-0-	198	1	2051	2	N	-0-					-0-
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	314	1	2045	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2293	-0-	-63	-0-	268	1	2025	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2058	-0-	-42	-0-	295	1	1763	2	N	-0-					-0-
03	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	269	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	277	1	1970	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

11	1410	X	410	-0-	-1000	-0-	83	1	327	2	N	-0-					-0-
12	465	N	272	-0-	-193	-0-	64	1	208	2	N	-0-					-0-
01	558	N	275	-0-	-283	-0-	65	1	210	2	N	-0-					-0-
02	392	N	30	-0-	-362	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	2	N	-0-					-0-
04	270	N	180	-0-	-90	-0-	35	1	145	2	N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

11	4590	X	4533	-0-	-57	-0-	207	1	4326	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4029	-0-	-1055	-0-	175	1	3854	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	4737	-0-	-347	-0-	358	1	4379	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4011	-0-	-329	-0-	378	1	3633	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4703	-0-	-102	-0-	351	1	4352	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4391	-0-	-199	-0-	267	1	4124	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240832 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8020 - 9690

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2762	-0-	-118	-0-	75	1	2687	2	N	-0-					-0-
12	3038	N	2893	-0-	-145	-0-	142	1	2751	2	N	-0-					-0-
01	2945	N	2858	-0-	-87	-0-	179	1	2679	2	N	-0-					-0-
02	2576	N	2495	-0-	-81	-0-	210	1	2285	2	N	-0-					-0-
03	2883	N	2595	-0-	-288	-0-	168	1	2427	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2554	-0-	-206	-0-	206	1	2348	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	88	1	2194	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	74	1	2197	2	N	-0-					-0-
01	2356	N	2195	-0-	-161	-0-	151	1	2044	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1915	-0-	-213	-0-	165	1	1750	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2215	-0-	-48	-0-	167	1	2048	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	2029	-0-	-101	-0-	165	1	1864	2	N	-0-					-0-

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3311	-0-	-169	-0-	48	1	3263	2	N	-0-					-0-
12	3472	X	3415	-0-	-57	-0-	59	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	3394	-0-	-78	-0-	51	1	3343	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3008	-0-	-128	-0-	78	1	2930	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	3208	-0-	-202	-0-	473	1	2735	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3092	-0-	-208	-0-	28	1	3064	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5002	1	1	9	Y	1	24	1			3
12	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5565	1	30	9	Y	27					30
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5580	1	1	9	Y	1	26	1			5
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	1			Y	-0-					5
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5594	1	23	9	Y	21	23	1			3
04	5400	X	5029	-0-	-371	-0-	5029	1			Y	-0-					3

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	32	1	2167	2	N	-0-					-0-
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	40	1	2277	2	N	-0-					-0-
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	33	1	2141	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1780	-0-	-264	-0-	46	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	1857	-0-	-468	-0-	274	1	1583	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2040	-0-	-60	-0-	18	1	2022	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2921	-0-	-229	-0-	42	1	2879	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	2952	-0-	-303	-0-	51	1	2901	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3129	-0-	-126	-0-	47	1	3082	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2629	-0-	-171	-0-	68	1	2561	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	363	1	2097	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2835	-0-	-195	-0-	26	1	2809	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
T&P UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240979 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 6285 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

11	4290	X	4138	-0-	-152	-0-	521	1	3617	2	N	-0-					-0-
12	4433	X	4181	-0-	-252	-0-	524	1	3657	2	N	-0-					-0-
01	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	637	1	3630	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3797	-0-	-179	-0-	642	1	3155	2	N	-0-					-0-
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	675	1	3663	2	N	-0-					-0-
04	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	820	1	3543	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241001 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8225 - 11226

11	10440	X	9528	-0-	-912	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	8498	-0-	-2290	-0-	45	1	8453	2	N	-0-					-0-
01	10788	X	9045	-0-	-1743	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	7797	-0-	-1947	-0-	8	1	7789	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	8551	-0-	-1307	-0-	205	1	8346	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	9293	-0-	-247	-0-	223	1	9070	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 12H RRCID -> 241003 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6234 - 10011

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WIRZ WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241009 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 1023 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 10861

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6734	3	1	9	Y	1	16	1			2
12	7998	X	7288	-0-	-710	-0-	7262	3	26	9	Y	24					26
01	7998	X	6617	-0-	-1381	-0-	6616	3	1	9	Y	1	23	1			4
02	7224	X	6254	-0-	-970	-0-	6254	3			Y	-0-					4
03	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	7321	3	24	9	Y	22	23	1			3
04	7050	X	6633	-0-	-417	-0-	6633	3			Y	-0-					3

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	142	1	2628	2	N	-0-					-0-
12	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	126	1	2471	2	N	-0-					-0-
01	2697	X	2409	-0-	-288	-0-	196	1	2213	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	2143	-0-	-433	-0-	227	1	1916	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2279	-0-	-573	-0-	202	1	2077	2	N	-0-					-0-
04	2760	X	2209	-0-	-551	-0-	254	1	1955	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3671	-0-	-529	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3207	-0-	-1071	-0-	51	1	3156	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	619	-0-	-3659	-0-	552	1	67	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	1413	-0-	-2255	-0-	1084	1	329	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3596	-0-	-465	-0-	298	1	3298	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	1505	-0-	-2155	-0-	1280	1	225	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEUGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241255 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7433 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3059	X	2042	-0-	-1017	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	1819	-0-	-754	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1870	-0-	-703	-0-	153	1	1717	2	N	-0-					-0-
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2362	-0-	-211	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
04	2040	X	1664	-0-	-376	-0-	1	1	1663	2	N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 3H RRCID -> 241257 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8828 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	41	1	2791	2	N	-0-					-0-
12	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	51	1	2865	2	N	-0-					-0-
01	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	45	1	2915	2	N	-0-					-0-
02	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	67	1	2515	2	N	-0-					-0-
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	436	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	25	1	2776	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241308 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 6080 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241309 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5950 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4399	-0-	-131	-0-	874	1	3525	3	Y	-0-					11
12	4867	X	4633	-0-	-234	-0-	823	1	3810	3	Y	-0-					11
01	4867	X	803	-0-	-4064	-0-	149	1	654	3	Y	-0-					11
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					Y	-0-					11
03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					11
04	4470	X	1340	-0-	-3130	-0-	242	1	1098	3	Y	-0-					11

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241310 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 6186 - 8702

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241312 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5674 - 7851

11	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	957	1	3860	3	N	-0-					-0-
12	5084	X	4526	-0-	-558	-0-	804	1	3722	3	N	-0-					-0-
01	5084	X	4510	-0-	-574	-0-	836	1	3674	3	N	-0-					-0-
02	4564	X	4317	-0-	-247	-0-	770	1	3547	3	N	-0-					-0-
03	4991	X	4984	-0-	-7	-0-	857	1	4127	3	N	-0-					-0-
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	888	1	4037	3	N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 241313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5835 - 10331

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241328 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7731 - 10441

11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	118	1	2192	2	N	-0-					-0-
12	2480	N	2454	-0-	-26	-0-	121	1	2333	2	N	-0-					-0-
01	2325	N	2152	-0-	-173	-0-	173	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	217	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	206	1	2347	2	N	-0-					-0-
04	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	211	1	2205	2	N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241330 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5952 - 10307

11	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	1226	1	4945	3	Y	7					26
							8	9									
12	6696	X	6359	-0-	-337	-0-	1130	1	5229	3	Y	-0-					26
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1232	1	5417	3	Y	11	34	1			3
							12	9									
02	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	1156	1	5325	3	Y	-0-					3
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	1248	1	6014	3	Y	8					11
							9	9									
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	1248	1	5673	3	Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MARY ANN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241506 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5899 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	750	1	3024	3	Y	10					15
							11	9									
12	4123	X	3931	-0-	-192	-0-	693	1	3208	3	Y	27					42
							30	9									
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	762	1	3348	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	669	1	3080	3	Y	-0-					15
03	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	777	1	3745	3	Y	19					34
							21	9									
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	763	1	3470	3	Y	-0-	31	1			3

JONES, GUS WELL #: 1H RRCID -> 241569 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8825 - 10627

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T&P UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242103 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 6055 - 9511

11	6330	X	4872	-0-	-1458	-0-	968	1	3904	3	Y	-0-	7	1			10
12	6696	X	5700	-0-	-996	-0-	1013	1	4687	3	Y	-0-					10
01	6262	X	5463	-0-	-799	-0-	1009	1	4437	3	Y	15	8	1			17
							17	9									
02	5208	X	4439	-0-	-769	-0-	792	1	3647	3	Y	-0-					17
*03	5766	X	5690	-0-	-76	-0-	974	1	4692	3	Y	22	12	1			27
							24	9									
*04	5520	X	5483	-0-	-37	-0-	989	1	4494	3	Y	-0-	11	1			16

MARY ANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242105 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5871 - 8091

11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	721	1	2907	3	Y	10					15
							11	9									
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	661	1	3060	3	Y	27					42
							30	9									
01	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	698	1	3067	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	567	1	2610	3	Y	-0-					15
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	739	1	3560	3	Y	19					34
							21	9									
04	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	617	1	2802	3	Y	-0-	31	1			3

WHEELER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242106 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 9600

11	6270	X	3540	-0-	-2730	-0-	1871	1	1669	3	Y	-0-					110
12	6789	X	5626	-0-	-1163	-0-	2177	1	3366	3	Y	75	38	1			147
							83	9									
01	6789	X	4234	-0-	-2555	-0-	1751	1	2432	3	Y	46	41	1			152
							51	9									
02	4508	X	2283	-0-	-2225	-0-	2185	1	45	3	Y	48	45	1			155
							53	9									
03	5611	X	4734	-0-	-877	-0-	2280	1	2454	3	Y	-0-					155
04	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1868	1	3666	3	Y	44	64	1			135
							48	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

WHEELER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242107 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5718 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					55
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	1			Y	-0-					55
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					55

SATCHMO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242108 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 6164 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4399	-0-	-11	-0-	807	1	3592	3	Y	-0-					-0-
12	6138	X	4872	-0-	-1266	-0-	789	1	4083	3	Y	-0-					-0-
01	6138	X	4701	-0-	-1437	-0-	708	1	3993	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	5129	-0-	-415	-0-	826	1	4303	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5127	-0-	-236	-0-	886	1	4241	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4684	-0-	-26	-0-	796	1	3888	3	Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 242109 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5690 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	372	-0-	-1038	-0-	74	1	298	3	Y	-0-					1
12	1705	N	199	-0-	-1506	-0-	35	1	164	3	Y	-0-					1
01	2046	N	48	-0-	-1998	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					1
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					1
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	43	1	205	3	Y	2					3
							2	9									
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	59	1	266	3	Y	-0-	1	1			2

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242588 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6188 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	46	1			15
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	11	1			4

COVINGTON ACRES WELL #: 1H RRCID -> 242603 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8829 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LEACH WELL #: 2H RRCID -> 242606 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8520 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	988	1	1808	2	N	-0-					-0-
12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	1110	1	2115	2	N	-0-					-0-
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	372	1	2321	2	N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	761	1	2069	2	N	-0-					-0-
03	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	500	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	669	1	2221	2	N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1H RRCID -> 242609 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 9200 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2338	-0-	-32	-0-	25	1	2313	2	N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2122	-0-	-62	-0-	125	1	1997	2	N	-0-					-0-
03	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2217	-0-	-153	-0-	318	1	1899	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 242611 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8696 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	613	1	2345	2	N	-0-					-0-
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	72	1	3637	2	N	-0-					-0-
01	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	130	1	3555	2	N	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	182	1	2576	2	N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	578	1	2918	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242642 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 6145 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

HOOVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242644 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6059 - 7601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-	13	1			10
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	1			Y	-0-					10
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	1	10	9	Y	9	14	1			5
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	1			Y	-0-					5
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	1			Y	-0-					5
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	607	1	13	9	Y	12					17

SATCHMO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242653 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5794 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	29	1	1277	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			Y	-0-					-0-
02	1232	N	1021	-0-	-211	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	621	-0-	-712	-0-	129	1	492	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	836	-0-	-814	-0-	836	3			Y	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242654 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5710 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	322	-0-	-158	-0-	187	1	135	3	Y	-0-	20	1			29
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					29
01	620	N	439	-0-	-181	-0-	178	1	261	3	Y	-0-	23	1			6
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	90	1	361	3	Y	-0-					6
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	67	1	209	3	Y	-0-	4	1			2
04	420	N	160	-0-	-260	-0-	62	1	98	3	Y	-0-	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242666 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5750 - 9611

11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	1			Y	-0-					14
12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	1			Y	-0-					14
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					14
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	1			Y	-0-					14
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	1			Y	-0-					14

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	18	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

11	270	N	242	-0-	-28	-0-	239	3	3	9	Y	3	71	1			7
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	293	3	84	9	Y	76					83
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	868	3	3	9	Y	3	73	1			13
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			Y	-0-					13
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	613	3	78	9	Y	71	74	1			10
04	840	N	412	-0-	-428	-0-	412	3			Y	-0-					10

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

11	2880	X	2174	-0-	-706	-0-	907	1	1267	3	Y	-0-					20
12	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	943	1	1422	3	Y	-0-					20
01	2356	X	2093	-0-	-263	-0-	757	1	1336	3	Y	-0-					20
02	2128	X	2081	-0-	-47	-0-	735	1	1346	3	Y	-0-					20
03	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	1128	1	1492	3	Y	-0-					20
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	1317	1	1290	3	Y	-0-					20

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

11	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	1143	1	1599	3	Y	-0-					20
12	2883	N	2859	-0-	-24	-0-	1139	1	1720	3	Y	-0-					20
01	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	1059	1	1866	3	Y	-0-					20
02	2548	N	1964	-0-	-584	-0-	693	1	1271	3	Y	-0-					20
03	2852	N	1855	-0-	-997	-0-	799	1	1056	3	Y	-0-					20
04	2790	N	2029	-0-	-761	-0-	1025	1	1004	3	Y	-0-					20

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242729 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5710 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	1278	1	3682	3	Y	-0-					5
12	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	1328	1	3860	3	Y	-0-					5
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1254	1	4053	3	Y	-0-					5
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	1349	1	3468	3	Y	-0-					5
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	1455	1	3998	3	Y	41					46
							45	9									
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1377	1	3737	3	Y	38	38	1			46
							42	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242731 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5782 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	568	1	2584	3	Y	1					8
							1	9									

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242732 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5876 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	441	1	817	3	Y	-0-					64
12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	224	1	442	3	Y	21	74	1			11
							23	9									
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	2	3	1			10
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	5	3	1			12
03	589	N	227	-0-	-362	-0-	69	1	158	3	Y	-0-					12
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	103	1	246	3	Y	6	5	1			13
							7	9									

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 242803 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5532 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	3			Y	-0-					4
12	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	8139	3	10	9	Y	9	5	1			8
01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8102	3	4	9	Y	4	5	1			7
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7338	3	6	9	Y	5	4	1			8
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	3			Y	-0-					8
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9623	3	8	9	Y	7	7	1			8

SHIPLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242804 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5649 PERF. 6351 - 9501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-	13	1			10
12	4898	X	2360	-0-	-2538	-0-	2360	3			Y	-0-					10
01	4898	X	4126	-0-	-772	-0-	4116	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	3			Y	-0-					5
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	3			Y	-0-					5
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	349	1	4523	3	Y	12					17
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
RANDLE, KEITH ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 242813 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6093 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	1734	1	4501	3	N	-0-					39
*12	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	1640	1	4853	3	N	47					86
							52	9									
*01	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	1460	1	3875	3	N	-0-					86
*02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	962	1	2342	3	N	-0-					86
*03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	1812	1	4405	3	N	-0-					86
*04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	1530	1	4009	3	N	-0-	52	1			34

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242820 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5994 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3461	-0-	-19	-0-	892	1	2569	3	Y	-0-					5
12	3813	X	3347	-0-	-466	-0-	856	1	2491	3	Y	-0-					5
01	3689	X	3303	-0-	-386	-0-	781	1	2522	3	Y	-0-					5
02	3332	X	3014	-0-	-318	-0-	844	1	2170	3	Y	-0-					5
03	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	934	1	2566	3	Y	41					46
							45	9									
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	921	1	2497	3	Y	38	38	1			46
							42	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 2H RRCID -> 242838 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6285 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	2357	1	5064	3	Y	-0-					9
12	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	2373	1	5615	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	2592	1	5796	3	Y	20	20	1			9
							22	9									
02	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	2485	1	5129	3	Y	-0-					9
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	2568	1	5685	3	Y	-0-					9
04	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	2639	1	5289	3	Y	19	19	1			9
							21	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	124	1	430	3	Y	17					25
							19	9									
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	126	1	493	3	Y	16					41
							18	9									
01	527	N	484	-0-	-43	-0-	90	1	394	3	Y	-0-	37	1			4
02	532	N	455	-0-	-77	-0-	100	1	355	3	Y	-0-					4
03	651	N	384	-0-	-267	-0-	90	1	294	3	Y	-0-					4
04	480	N	329	-0-	-151	-0-	81	1	248	3	Y	-0-					4

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243164 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5594 PERF. 5810 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	3	1	9	3	Y	-0-					5
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					5
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					5
02	12	N	4	-0-	-8	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					5
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	15	3	Y	41					46
							45	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	25	3	Y	38	38	1			46
							42	9									

HOOVER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243349 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5930 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	51	-0-	-1029	-0-	51	3			Y	-0-	13	1			10
12	2077	X	1922	-0-	-155	-0-	1922	3			Y	-0-					10
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1134	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			Y	-0-					5
03	3100	N	3314	-0-	214	214	3314	3			Y	-0-					5
04	1998	N	1784	-0-	-214	-0-	1771	3	13	9	Y	12					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BLUE DUCK WELL #: 1H RRCID -> 243351 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5743 - 8491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	444	1	1788	3	N	-0-					75
12	2480	N	2405	-0-	-75	-0-	427	1	1978	3	N	-0-					75
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	445	1	1956	3	N	-0-					75
02	2072	N	1878	-0-	-194	-0-	1878	3			N	-0-					75
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					75
04	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2165	3			N	-0-					75

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243352 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5910 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1567	1	4515	3	Y	-0-					5
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	1711	1	4975	3	Y	-0-					5
01	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	1386	1	4476	3	Y	-0-					5
02	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	1534	1	3946	3	Y	-0-					5
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	1497	1	4114	3	Y	41					46
							45	9									
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	1568	1	4253	3	Y	38	38	1			46
							42	9									

OLCOTT SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 243567 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7940 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	404	1	5230	2	N	-0-					-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	581	1	4493	2	N	-0-					-0-
01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	155	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	258	1	1207	2	N	-0-					-0-
03	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	328	1	1480	2	N	-0-					-0-
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	271	1	1004	2	N	-0-					-0-

SMITHEY WELL #: 2H RRCID -> 243645 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8540 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	1990	-0-	-650	-0-	426	1	1564	2	N	-0-					-0-
12	2821	N	2204	-0-	-617	-0-	43	1	2161	2	N	-0-					-0-
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	105	1	2880	2	N	-0-					-0-
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	1900	-0-	-301	-0-	125	1	1775	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3134	-0-	134	134	499	1	2635	2	N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	1217	1	3070	3	Y	29	51	1			34
							32	9									
12	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1321	1	2370	3	Y	-0-					34
01	3534	X	3195	-0-	-339	-0-	1039	1	2156	3	Y	-0-					34
02	3192	X	2894	-0-	-298	-0-	939	1	1891	3	Y	58	42	1			50
							64	9									
03	3534	X	2903	-0-	-631	-0-	908	1	1995	3	Y	-0-					50
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	1110	1	2700	3	Y	74	54	1			70
							81	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	1140	1	2818	3	Y	-0-					50
12	4836	X	4364	-0-	-472	-0-	1112	1	3244	3	Y	7					57
							8	9									
01	4836	X	4613	-0-	-223	-0-	771	1	3842	3	Y	-0-					57
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	1239	1	3533	3	Y	-0-					57
03	4371	X	4332	-0-	-39	-0-	1338	1	2994	3	Y	-0-					57
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	1428	1	3162	3	Y	-0-					57

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 7721

11	1230	N	421	-0-	-809	-0-	421	3			Y	-0-	13	1			10
12	1829	N	754	-0-	-1075	-0-	754	3			Y	-0-					10
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	392	N	174	-0-	-218	-0-	174	3			Y	-0-					5
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			Y	-0-					5
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1049	3	13	9	Y	12					17

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 9366

11	660	X	473	-0-	-187	-0-	42	1	431	2	N	-0-					-0-
12	682	N	326	-0-	-356	-0-	29	1	297	2	N	-0-					-0-
01	682	N	314	-0-	-368	-0-	30	1	284	2	N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	34	1	343	2	N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	47	1	401	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 12644

11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

11	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	36	1	2444	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	45	1	2559	2	N	-0-					-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	38	1	2458	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2134	-0-	-190	-0-	56	1	2078	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2277	-0-	-327	-0-	336	1	1941	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2210	-0-	-220	-0-	20	1	2190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244311 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6224 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	1554	1	2943	3	Y	66	19	1			105
							73	9									
12	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	1468	1	3021	3	Y	-0-					105
01	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1345	1	3024	3	Y	-0-					105
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	1195	1	2735	3	Y	39	108	1			36
							43	9									
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	1175	1	2944	3	Y	-0-					36
04	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	1200	1	2807	3	Y	13	31	1			18
							14	9									

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244356 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7674 - 11810

11	3150	X	3008	-0-	-142	-0-	94	1	2914	2	N	-0-					-0-
12	3069	X	3064	-0-	-5	-0-	109	1	2955	2	N	-0-					-0-
01	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	205	1	2767	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2576	-0-	-224	-0-	237	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	210	1	2937	2	N	-0-					-0-
04	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	348	1	2767	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244376 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 8310 - 11312

11	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	60	1	1244	2	N	-0-					-0-
12	961	X	961	-0-	-0-	-0-	224	1	737	2	N	-0-					-0-
01	171	X	171	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	-0-					-0-
02	175	X	175	-0-	-0-	-0-	123	1	52	2	N	-0-					-0-
03	70	X	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	105	1	450	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244377 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8520 - 12142

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, GUS WELL #: 2H RRCID -> 244560 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9265 - 10747

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244601 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 8530 - 12732

11	900	X	5	-0-	-895	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	930	X	2	-0-	-928	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
03	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
04	411	X	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CYNTHIA WELL #: 2H RRCID -> 244772 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8654 - 11905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2458	-0-	-542	-0-	35	1	2423	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	2940	-0-	-842	-0-	51	1	2889	2	N	-0-					-0-
01	3782	X	2812	-0-	-970	-0-	42	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2451	-0-	-517	-0-	64	1	2387	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2879	-0-	-66	-0-	425	1	2454	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2767	-0-	-83	-0-	25	1	2742	2	N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4664	-0-	-616	-0-	263	1	4400	3	Y	1	30	1			3
							1	9									
12	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	287	1	4806	3	Y	39					42
							43	9									
01	5177	X	4834	-0-	-343	-0-	179	1	4653	3	Y	2	37	1			7
							2	9									
02	4676	X	3671	-0-	-1005	-0-	3671	3			Y	-0-					7
03	5177	X	5153	-0-	-24	-0-	29	1	5087	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
04	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	246	1	4769	3	Y	-0-					5

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2202	-0-	-558	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2370	-0-	-482	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	2057	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	2852	X	2093	-0-	-759	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1634	-0-	-1126	-0-	1634	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	962	1	770	3	Y	96	120	1			98
							106	9									
12	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	1060	1	1315	3	Y	-0-					98
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	846	1	914	3	Y	-0-					98
02	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	746	1	774	3	Y	249	135	1			212
							274	9									
03	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	733	1	942	3	Y	-0-					212
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	717	1	776	3	Y	215	216	1			211
							237	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					69
*06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					69
*07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					69
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			67
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			3
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245100 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6417 - 10371

11	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	1190	1	4137	3	Y	17					25
							19	9									
12	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1158	1	4534	3	Y	16					41
							18	9									
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	1075	1	4692	3	Y	-0-	37	1			4
02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	1156	1	4104	3	Y	-0-					4
03	5518	X	5424	-0-	-94	-0-	1271	1	4153	3	Y	-0-					4
04	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	1441	1	4420	3	Y	-0-					4

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245153 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5901 - 8525

11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					57
12	682	N	125	-0-	-557	-0-	31	1	61	3	Y	30	71	1			16
							33	9									
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	225	1	285	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	240	1	405	3	Y	5	5	1			16
							6	9									
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	149	1	341	3	Y	-0-					16
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	512	1	1229	3	Y	6	6	1			16
							7	9									

PROFESSOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245185 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5794 - 9866

*05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	612	1	2639	3	Y	-0-					7
*06	3450	X	2957	-0-	-493	-0-	547	1	2410	3	Y	-0-					7
*07	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	571	1	2595	3	Y	-0-					7
*08	3255	X	2816	-0-	-439	-0-	519	1	2297	3	Y	-0-					7
*09	3150	X	2880	-0-	-270	-0-	500	1	2380	3	Y	-0-					7
*10	3255	X	2835	-0-	-420	-0-	514	1	2321	3	Y	-0-					7
*11	3060	X	2925	-0-	-135	-0-	581	1	2344	3	Y	-0-					7
*12	3162	X	2997	-0-	-165	-0-	533	1	2464	3	Y	-0-					7
*01	2976	X	2966	-0-	-10	-0-	550	1	2416	3	Y	-0-					7
*02	2744	X	2470	-0-	-274	-0-	441	1	2029	3	Y	-0-					7
*03	3038	X	2632	-0-	-406	-0-	452	1	2180	3	Y	-0-					7
*04	2940	X	2572	-0-	-368	-0-	464	1	2107	3	Y	1					8
							1	9									

SATCHMO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245224 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5894 - 8610

11	2670	X	1886	-0-	-784	-0-	258	1	1628	3	Y	-0-					63
12	3224	X	1977	-0-	-1247	-0-	179	1	1798	3	Y	-0-					63
01	2945	X	2369	-0-	-576	-0-	134	1	2235	3	Y	-0-					63
02	2660	X	1690	-0-	-970	-0-	76	1	1614	3	Y	-0-					63
03	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	495	1	2325	3	Y	-0-					63
04	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	538	1	2883	3	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

11	2280	N	2166	-0-	-114	-0-	31	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	39	1	2232	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2154	-0-	-109	-0-	32	1	2122	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1955	-0-	-61	-0-	51	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2193	-0-	-70	-0-	324	1	1869	2	N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	19	1	2071	2	N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 245273 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 5508 - 7440

11	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-	13	1			10
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			Y	-0-					10
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1965	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	3			Y	-0-					5
03	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	1775	3			Y	-0-					5
04	1920	N	1328	-0-	-592	-0-	1315	3	13	9	Y	12					17

RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

11	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	2033	1	3763	3	Y	-0-					49
12	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	2080	1	4109	3	Y	26	61	1			14
							29	9									
01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	3156	1	4006	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
02	5628	X	5346	-0-	-282	-0-	1987	1	3355	3	Y	4	4	1			14
							4	9									
03	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	1939	1	4436	3	Y	-0-					14
04	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	1563	1	3753	3	Y	5	6	1			13
							6	9									

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			Y	-0-	13	1			10
12	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					10
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2879	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			Y	-0-					5
03	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			Y	-0-					5
04	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2127	3	13	9	Y	12					17

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	812	1	2748	2	N	-0-					-0-
12	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	888	1	2436	2	N	-0-					-0-
01	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	535	1	2258	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	240	1	1884	2	N	-0-					-0-
03	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	669	1	2368	2	N	-0-					-0-
04	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	741	1	2288	2	N	-0-					-0-

SHADDEN GOLIGHTLY WELL #: 1H RRCID -> 245879 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 4539 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

11	3540	X	3158	-0-	-382	-0-	1131	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	1239	1	2616	2	N	-0-					-0-
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1769	1	2449	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3224	-0-	-80	-0-	1562	1	1662	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3582	-0-	-262	-0-	1720	1	1862	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3173	-0-	-907	-0-	1580	1	1593	2	N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 246307 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7772 - 9946

11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	812	1	8433	2	N	-0-					-0-
12	10137	X	9748	-0-	-389	-0-	875	1	8873	2	N	-0-					-0-
01	10013	X	9718	-0-	-295	-0-	925	1	8793	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8769	-0-	-275	-0-	794	1	7975	2	N	-0-					-0-
03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	860	1	8986	2	N	-0-					-0-
04	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	991	1	8525	2	N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	30	1	2067	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	2097	-0-	-166	-0-	36	1	2061	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	29	1	1912	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1566	-0-	-394	-0-	41	1	1525	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1908	-0-	-200	-0-	282	1	1626	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	16	1	1770	2	N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	57	1	3885	2	N	-0-					-0-
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	70	1	3931	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3789	-0-	-86	-0-	57	1	3732	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3225	-0-	-443	-0-	84	1	3141	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3691	-0-	-370	-0-	545	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3472	-0-	-458	-0-	31	1	3441	2	N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	2132	-0-	-28	-0-	31	1	2101	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	1837	-0-	-395	-0-	32	1	1805	2	N	-0-					-0-
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	31	1	2032	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1700	-0-	-288	-0-	44	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	344	1	1986	2	N	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	18	1	2001	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS WELL #: 1H RRCID -> 246347 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7839 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3842	-0-	-208	-0-	26	1	3816	2	N	-0-					-0-
12	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	30	1	3950	2	N	-0-					-0-
01	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	181	1	3751	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3511	-0-	-101	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3910	-0-	-58	-0-	1102	1	2808	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3775	-0-	-65	-0-	49	1	3726	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246427 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7370 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

HARRIS, BOB WELL #: 2H RRCID -> 246429 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5515 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	1016	1	1924	3	Y	-0-					41
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	867	1	2796	3	Y	-0-					41
01	3131	X	2874	-0-	-257	-0-	752	1	2122	3	Y	-0-					41
02	2828	X	1483	-0-	-1345	-0-	440	1	1043	3	Y	-0-					41
03	3658	X	3028	-0-	-630	-0-	716	1	2312	3	Y	-0-					41
04	3540	X	2776	-0-	-764	-0-	677	1	2099	3	Y	-0-					41

HARRIS, BOB WELL #: 1H RRCID -> 246486 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5533 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			Y	-0-					38
12	403	N	358	-0-	-45	-0-	306	1	52	3	Y	-0-					38
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1			Y	-0-					38
02	252	N	40	-0-	-212	-0-	40	1			Y	-0-					38
03	372	N	199	-0-	-173	-0-	199	1			Y	-0-					38
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	1			Y	-0-					38

HARRIS, BOB WELL #: 3H RRCID -> 246493 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5427 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	1			Y	-0-					21
12	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	1			Y	-0-					21
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					21
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	282	1	302	3	Y	-0-					21
03	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	1			Y	-0-					21
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	1			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LASATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246571 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7885 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	1172	1	3201	2	N	-0-					-0-
12	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1075	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1211	1	3044	2	N	-0-					-0-
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	1418	1	2366	2	N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	1286	1	3069	2	N	-0-					-0-
04	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	1305	1	2904	2	N	-0-					-0-

BOB DENVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246730 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6340 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4650	X	3897	-0-	-753	-0-	1335	1	2562	3	Y	-0-					7
*06	4770	X	4634	-0-	-136	-0-	1350	1	3284	3	Y	-0-					7
*07	4774	X	4138	-0-	-636	-0-	1117	1	3021	3	Y	-0-					7
*08	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	1383	1	3819	3	Y	-0-					7
*09	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	1335	1	3529	3	Y	-0-					7
*10	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	1062	1	2958	3	Y	-0-					7
*11	4770	X	2610	-0-	-2160	-0-	766	1	1843	3	Y	1					8
							1	9									
*12	5208	X	2677	-0-	-2531	-0-	701	1	1974	3	Y	2					10
							2	9									
*01	5208	X	2374	-0-	-2834	-0-	611	1	1763	3	Y	-0-					10
*02	4536	X	2362	-0-	-2174	-0-	931	1	1431	3	Y	-0-					10
*03	4030	X	2879	-0-	-1151	-0-	662	1	2217	3	Y	-0-					10
*04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	736	1	2097	3	Y	-0-					10

VETTE WELL #: 5H RRCID -> 246758 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6740 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	43	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246759 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	270	1	1809	2	N	-0-					-0-
12	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	279	1	1778	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2032	-0-	-200	-0-	279	1	1753	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1898	-0-	-34	-0-	252	1	1646	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	279	1	1634	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1675	-0-	-305	-0-	270	1	1405	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246780 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8094 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	372	1	988	2	N	-0-					-0-
01	403	X	239	-0-	-164	-0-	239	1			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1364	X	536	-0-	-828	-0-	368	1	168	2	N	-0-					-0-
04	1320	X	999	-0-	-321	-0-	474	1	525	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

PUTTEET HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246880 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 6724 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	164	-0-	-466	-0-	47	1	117	3	Y	-0-					21
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	70	1	190	3	Y	5					26
							6	9									
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	10	10	1			26
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					26
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	43	1	124	3	Y	-0-					26
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	264	1	675	3	Y	1	9	1			18
							1	9									

BUBBS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 246881 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6683 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			18

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3005	-0-	-145	-0-	43	1	2962	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	53	1	3015	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	3042	-0-	-120	-0-	46	1	2996	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2739	-0-	-117	-0-	71	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	403	1	2327	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	26	1	2879	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4944	-0-	-156	-0-	71	1	4873	2	N	-0-					-0-
12	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	97	1	5500	2	N	-0-					-0-
01	7145	X	7145	-0-	-0-	-0-	108	1	7037	2	N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	176	1	6564	2	N	-0-					-0-
03	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	1109	1	6402	2	N	-0-					-0-
04	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	62	1	6861	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	518	1	1224	2	N	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	248	1	825	2	N	-0-					-0-
01	403	N	253	-0-	-150	-0-	54	1	199	2	N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	360	1	908	2	N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6293	X	5257	-0-	-1036	-0-	2275	1	2982	3	Y	-0-					76
*06	6300	X	5309	-0-	-991	-0-	4477	1	832	3	Y	-0-					76
*07	6510	X	5461	-0-	-1049	-0-	4049	1	1412	3	Y	-0-					76
*08	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	4282	1	2830	3	Y	-0-					76
*09	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	1901	1	3477	3	Y	-0-					76
*10	5487	X	4784	-0-	-703	-0-	2070	1	2714	3	Y	-0-					76
*11	6300	X	4691	-0-	-1609	-0-	3087	1	1604	3	Y	-0-					76
*12	7099	X	5804	-0-	-1295	-0-	2015	1	3789	3	Y	-0-					76
*01	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	2038	1	4737	3	Y	-0-					76
*02	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	5302	1	2076	3	Y	-0-					76
*03	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	4172	1	3149	3	Y	-0-					76
*04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	3666	1	3313	3	Y	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247241 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 6249 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	46	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	118	1	1398	2	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	158	1	1187	2	N	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	92	1	1223	2	N	-0-					-0-
04	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	147	1	1154	2	N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 10883

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

11	8700	X	7772	-0-	-928	-0-	1942	1	5830	3	Y	-0-					21
12	8680	X	8593	-0-	-87	-0-	1753	1	6811	3	Y	26	26	1			21
							29	9									
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	2246	1	6703	3	Y	-0-					21
02	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	2085	1	6212	3	Y	-0-					21
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	2988	1	6477	3	Y	8	25	1			4
							9	9									
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	2953	1	6572	3	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3182	-0-	182	386	3182	2			N	-0-					-0-
12	3752	X	3366	-0-	-386	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
01	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2603	-0-	-29	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2216	-0-	-698	-0-	42	1	2174	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2020	-0-	-800	-0-	6	1	2014	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2669	-0-	-331	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	1817	-0-	-1066	-0-	35	1	1782	2	N	-0-					-0-
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	11	1	3578	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	452	1	1223	3	Y	-0-					43
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	439	1	1169	3	Y	-0-					43
*07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	420	1	1177	3	Y	-0-					43
*08	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	435	1	1179	3	Y	-0-					43
*09	1620	N	1552	-0-	-68	-0-	388	1	1164	3	Y	-0-					43
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	407	1	1212	3	Y	-0-					43
*11	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	412	1	1133	3	Y	-0-					43
*12	1612	N	1550	-0-	-62	-0-	416	1	1134	3	Y	-0-					43
*01	1612	N	1313	-0-	-299	-0-	201	1	1112	3	Y	-0-					43
*02	1456	N	1229	-0-	-227	-0-	190	1	1039	3	Y	-0-					43
*03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	327	1	1109	3	Y	-0-					43
*04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	323	1	1061	3	Y	-0-	7	1			36

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	216	1	943	3	Y	17					25
							19	9									
12	1147	N	750	-0-	-397	-0-	104	1	628	3	Y	16					41
							18	9									
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	37	1			4
02	1092	N	855	-0-	-237	-0-	139	1	716	3	Y	-0-					4
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	248	1	749	3	Y	-0-					4
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	286	1	719	3	Y	-0-					4

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4724	-0-	-1666	-0-	525	1	4196	3	Y	3	45	1			5
							3	9									
12	5766	X	4682	-0-	-1084	-0-	436	1	4206	3	Y	36					41
							40	9									
01	5146	X	4385	-0-	-761	-0-	401	1	3982	3	Y	2	36	1			7
							2	9									
02	4648	X	3651	-0-	-997	-0-	199	1	3452	3	Y	-0-					7
03	5146	X	4587	-0-	-559	-0-	365	1	4205	3	Y	15	20	1			2
							17	9									
04	4710	X	3763	-0-	-947	-0-	347	1	3416	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET WELL #: 6H RRCID -> 248152 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 5981 - 8402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7182	3	3	9	Y	3					11
12	3503	X	2574	-0-	-929	-0-	759	1	1815	3	Y	-0-					11
01	3503	X	1827	-0-	-1676	-0-	841	1	972	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	3164	X	1813	-0-	-1351	-0-	1131	1	674	3	Y	7					13
							8	9									
03	3503	X	2460	-0-	-1043	-0-	1301	1	1150	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	3390	X	2300	-0-	-1090	-0-	1040	1	1252	3	Y	7					14
							8	9									

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3765	-0-	-45	-0-	350	1	3415	2	N	-0-					-0-
12	4061	X	3985	-0-	-76	-0-	374	1	3611	2	N	-0-					-0-
01	4061	X	3925	-0-	-136	-0-	365	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3550	-0-	-118	-0-	365	1	3185	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	828	1	2991	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3208	-0-	-662	-0-	326	1	2882	2	N	-0-					-0-

BROUMLEY, J. WELL #: 5H RRCID -> 248166 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6696 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3260	-0-	-100	-0-	47	1	3213	2	N	-0-					-0-
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	58	1	3297	2	N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	51	1	3324	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2778	-0-	-274	-0-	72	1	2706	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	489	1	2825	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	3136	-0-	-134	-0-	28	1	3108	2	N	-0-					-0-

SHADDEN WELL #: 1H RRCID -> 248194 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	154	1	619	3	Y	10					15
							11	9									
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	181	1	838	3	Y	27					42
							30	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	206	1	905	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	728	N	626	-0-	-102	-0-	112	1	514	3	Y	-0-					15
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	264	1	1270	3	Y	19					34
							21	9									
04	1080	N	798	-0-	-282	-0-	144	1	654	3	Y	-0-	31	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	849	-0-	-291	-0-	75	1	774	2	N	-0-					-0-
12	992	N	910	-0-	-82	-0-	82	1	828	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	805	-0-	-218	-0-	77	1	728	2	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	89	1	894	2	N	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	76	1	799	2	N	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	104	1	892	2	N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3087	-0-	-213	-0-	3087	2			N	-0-					-0-
12	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2873	-0-	-291	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	2773	-0-	-947	-0-	53	1	2720	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3121	-0-	-479	-0-	9	1	3112	2	N	-0-					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	1223	1	2540	3	Y	-0-					57
12	4123	X	3840	-0-	-283	-0-	1116	1	2724	3	Y	-0-					57
01	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	1118	1	2774	3	Y	-0-					57
02	3724	X	3402	-0-	-322	-0-	1027	1	2375	3	Y	-0-					57
03	4030	X	3792	-0-	-238	-0-	1057	1	2735	3	Y	-0-					57
*04	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1127	1	2665	3	Y	-0-					57

BROUMLEY, J WELL #: 6H RRCID -> 248346 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6636 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

ALLIANCE-COZART WELL #: 2H RRCID -> 248359 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8077 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	262	1	3632	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3986	-0-	-354	-0-	173	1	3813	2	N	-0-					-0-
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	516	1	4429	2	N	-0-					-0-
02	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	627	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3482	-0-	-579	-0-	1005	1	2477	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	3901	-0-	-299	-0-	1029	1	2872	2	N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	393	1	1584	3	Y	10					15
							11	9									
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	382	1	1765	3	Y	27					42
							30	9									
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	400	1	1758	3	Y	12	39	1			15
							13	9									
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	312	1	1440	3	Y	-0-					15
03	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	330	1	1591	3	Y	19					34
							21	9									
04	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	278	1	1266	3	Y	-0-	31	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUKE WELL #: 6H RRCID -> 248461 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9100 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	237	1	560	2	N	-0-			-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	160	1	533	2	N	-0-			-0-
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	146	1	531	2	N	-0-			-0-
02	756	N	186	-0-	-570	-0-	53	1	133	2	N	-0-			-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	296	1	672	2	N	-0-			-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	195	1	455	2	N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 10H RRCID -> 248522 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9100 - 12002

11	1830	N	1344	-0-	-486	-0-	400	1	944	2	N	-0-			-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	546	1	1817	2	N	-0-			-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	422	1	1537	2	N	-0-			-0-
02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	470	1	1185	2	N	-0-			-0-
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	661	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	686	1	1599	2	N	-0-			-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248530 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7365 - 9077

11	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-			-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			-0-
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	93	2			N	-0-			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4924	-0-	1924	1924	4924	2			N	-0-			-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

11	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	516	1	1221	2	N	-0-			-0-
12	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	356	1	1182	2	N	-0-			-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	245	1	891	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1263	-0-	-221	-0-	359	1	904	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1070	-0-	-480	-0-	327	1	743	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	323	1	753	2	N	-0-			-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

11	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	259	1	2691	2	N	-0-			-0-
12	3162	X	3048	-0-	-114	-0-	276	1	2772	2	N	-0-			-0-
01	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	286	1	2723	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2714	-0-	-142	-0-	246	1	2468	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2956	-0-	-113	-0-	258	1	2698	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2807	-0-	-133	-0-	292	1	2515	2	N	-0-			-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	1041	1	2224	2	Y	-0-			-0-
12	3503	X	3392	-0-	-111	-0-	749	1	2643	2	Y	-0-			-0-
01	3503	X	3310	-0-	-193	-0-	718	1	2592	2	Y	-0-			-0-
02	3164	X	2578	-0-	-586	-0-	550	1	2028	2	Y	-0-			-0-
03	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	592	1	2331	2	Y	-0-			-0-
04	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	739	1	2651	2	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6418	-0-	-302	-0-	1205	1	5213	3	Y	-0-	17	1			9
12	6882	X	6726	-0-	-156	-0-	1170	1	5546	3	Y	9	17	1			1
							10	9									
01	6882	X	6706	-0-	-176	-0-	1664	1	5028	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
02	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	1224	1	4766	3	Y	14					16
							15	9									
03	6727	X	6637	-0-	-90	-0-	1350	1	5284	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
04	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	1447	1	4902	3	Y	13	13	1			2
							14	9									

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	751	1	2902	3	Y	46					46
							51	9									
*07	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	1222	1	1466	3	Y	-0-					46
*08	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	1599	1	2713	3	Y	3					49
							3	9									
*09	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	2130	1	2662	3	Y	-0-					49
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	836	1	2269	3	Y	-0-					49
*11	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	470	1	1191	3	Y	-0-					49
*12	4960	X	635	-0-	-4325	-0-	441	1	194	3	Y	-0-					49
*01	4960	X	1186	-0-	-3774	-0-	541	1	645	3	Y	-0-	7	1			42
*02	4480	X	-0-	-0-	-4480	-0-					Y	-0-					42
*03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					42
04	1650	X	932	-0-	-718	-0-	401	1	531	3	Y	-0-					42

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			Y	-0-	13	1			10
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	3			Y	-0-					10
01	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5269	3	10	9	Y	9	14	1			5
02	4872	X	4363	-0-	-509	-0-	4363	3			Y	-0-					5
03	5394	X	4418	-0-	-976	-0-	4418	3			Y	-0-					5
04	5220	X	4084	-0-	-1136	-0-	4071	3	13	9	Y	12					17

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3635	-0-	-271	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2344	-0-	-1562	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	1487	-0-	-1901	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2438	-0-	-1189	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3430	-0-	-80	-0-	3430	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248866 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7505 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	270	1	5812	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	6281	-0-	-198	-0-	279	1	6002	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	6065	-0-	-414	-0-	279	1	5786	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5140	-0-	-544	-0-	252	1	4888	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5830	-0-	-463	-0-	279	1	5551	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5751	-0-	-339	-0-	270	1	5481	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248867 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5675 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4641	-0-	-99	-0-	4641	3			Y	-0-					3
12	4898	X	2968	-0-	-1930	-0-	2961	3	7	9	Y	6	4	1			5
01	4898	X	1041	-0-	-3857	-0-	1037	3	4	9	Y	4	3	1			6
02	4340	X	1262	-0-	-3078	-0-	1254	3	8	9	Y	7	4	1			9
03	4805	X	1207	-0-	-3598	-0-	1207	3			Y	-0-					9
04	4650	X	1500	-0-	-3150	-0-	1487	3	13	9	Y	12	8	1			13

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

11	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	136	1	9355	2	N	-0-					-0-
12	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	175	1	9897	2	N	-0-					-0-
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	147	1	9629	2	N	-0-					-0-
02	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	226	1	8430	2	N	-0-					-0-
03	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	1484	1	8570	2	N	-0-					-0-
04	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	85	1	9340	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 13H RRCID -> 248881 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6120 - 9401

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248882 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7820 - 9572

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	40	252	1	2588	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3090	-0-	-10	30	279	1	2811	2	N	-0-					-0-
04	2886	N	2856	-0-	-30	-0-	270	1	2586	2	N	-0-					-0-

WIGGUM, RALPH WELL #: 14H RRCID -> 248883 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6177 - 9443

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248896 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 6067 - 9536

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SKIPPER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248904 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5990 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	1256	1	5063	3	Y	-0-					17
12	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1167	1	5401	3	Y	-0-					17
01	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	1208	1	5313	3	Y	-0-					17
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	1039	1	4787	3	Y	-0-					17
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	1113	1	5360	3	Y	4					21
							4	9									
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	1052	1	4782	3	Y	-0-					21

WIGGUM, RALPH WELL #: 15H RRCID -> 248910 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6325 - 9616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248929 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6222 - 8361

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	547	1	2484	3	Y	-0-					6

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248931 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5700 - 8820

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

WATSON WELL #: 1H RRCID -> 248997 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7617 - 11652

11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	156	1	1499	2	N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	98	1	1580	2	N	-0-					-0-
01	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	154	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	477	1	1778	2	N	-0-					-0-
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	220	1	1616	2	N	-0-					-0-
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	234	1	1464	2	N	-0-					-0-

820 MARTIN DEVELOPMENT WELL #: 2H RRCID -> 249221 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7520 - 9521

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EAST CLETUS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249244 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7508 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	74	1	2941	2	N	-0-					-0-
12	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	82	1	3243	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	155	1	2620	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	1486	-0-	-1258	-0-	93	1	1393	2	N	-0-					-0-
03	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	164	1	3066	2	N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	392	1	2884	2	N	-0-					-0-

NEWTON WELL #: 1H RRCID -> 249456 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8789 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	38	1	2582	2	N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	47	1	2655	2	N	-0-					-0-
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	40	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2334	-0-	-102	-0-	61	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2676	-0-	-21	-0-	395	1	2281	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2469	-0-	-81	-0-	22	1	2447	2	N	-0-					-0-

BACCUS WELL #: 1H RRCID -> 249510 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8842 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3936	-0-	-264	-0-	411	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	435	1	3553	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	425	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	420	1	3147	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3628	-0-	-433	-0-	853	1	2775	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	2787	-0-	-1143	-0-	382	1	2405	2	N	-0-					-0-

SULAK WELL #: 1H RRCID -> 249534 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8590 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2632	-0-	-338	-0-	38	1	2594	2	N	-0-					-0-
12	2852	X	2444	-0-	-408	-0-	42	1	2402	2	N	-0-					-0-
01	2790	X	2729	-0-	-61	-0-	41	1	2688	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2043	-0-	-449	-0-	53	1	1990	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2424	-0-	-304	-0-	358	1	2066	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	18	1	1969	2	N	-0-					-0-

MEARS WELL #: 1H RRCID -> 249544 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF.10356 - 12869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	95	1	6515	2	N	-0-					-0-
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	133	1	7525	2	N	-0-					-0-
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	105	1	6885	2	N	-0-					-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	178	1	6647	2	N	-0-					-0-
03	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	1063	1	6136	2	N	-0-					-0-
04	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	61	1	6665	2	N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	34	1	2343	2	N	-0-					-0-
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	37	1	2077	2	N	-0-					-0-
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	31	1	2040	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1796	-0-	-416	-0-	47	1	1749	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1717	-0-	-391	-0-	253	1	1464	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1865	-0-	-145	-0-	17	1	1848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ELLISON WELL #: 1H RRCID -> 249576 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8790 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	26	1	1803	2	N	-0-					-0-
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	29	1	1612	2	N	-0-					-0-
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	29	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1580	-0-	-128	-0-	41	1	1539	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	212	1	1226	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1657	-0-	-233	-0-	15	1	1642	2	N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	55	1	3770	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	68	1	3869	2	N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	62	1	4069	2	N	-0-					-0-
02	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	91	1	3414	2	N	-0-					-0-
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	593	1	3426	2	N	-0-					-0-
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	26	1	2820	2	N	-0-					-0-

SKIPPER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249578 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 6090 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	1502	1	6056	3	Y	-0-					21
12	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	1438	1	6656	3	Y	-0-					21
01	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	1528	1	6717	3	Y	-0-					21
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	1326	1	6109	3	Y	-0-					21
03	8091	X	8013	-0-	-78	-0-	1369	1	6596	3	Y	44					65
							48	9									
04	7830	X	6839	-0-	-991	-0-	1233	1	5606	3	Y	-0-	40	1			25

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4248	-0-	-432	-0-	45	1	4203	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	4482	-0-	-354	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4620	-0-	-154	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4068	-0-	-104	-0-	239	1	3829	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	956	-0-	-3601	-0-	956	2			N	-0-					-0-
*04	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	741	1	4426	2	N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, PAUL WELL #: 1H RRCID -> 249587 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8340 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340

11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	33	1	2263	2	N	-0-					-0-
12	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	41	1	2295	2	N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	34	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	55	1	2039	2	N	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	350	1	2020	2	N	-0-					-0-
04	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	19	1	2112	2	N	-0-					-0-

PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080

11	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	64	1	4364	2	N	-0-					-0-
12	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	79	1	4462	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4525	-0-	-32	-0-	68	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	109	1	4073	2	N	-0-					-0-
03	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	733	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	44	1	4839	2	N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100

11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	28	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	34	1	1911	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	26	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	711	-0-	-829	-0-	19	1	692	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	559	-0-	-1146	-0-	83	1	476	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	453	-0-	-1197	-0-	4	1	449	2	N	-0-					-0-

JAMES, RON WELL #: 1H RRCID -> 249612 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8550 - 12019

11	450	N	357	-0-	-93	-0-	5	1	352	2	N	-0-					-0-
12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	13	1	761	2	N	-0-					-0-
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518	2	N	-0-					-0-
02	336	N	101	-0-	-235	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	236	1	1366	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	8	-0-	-1492	-0-	8	2			N	-0-					-0-

BROWN-EYED GIRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249661 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5665 - 9281

11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					10
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

ALLIANCE COMMERCE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 249663 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8200 - 9202

11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1881	-0-	-189	-0-	288	1	1593	2	N	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	384	1	2924	2	N	-0-					-0-
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	319	1	3453	2	N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	572	1	2094	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	534	-0-	-2783	-0-	285	1	249	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	606	-0-	-3054	-0-	606	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	258	1	1155	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1159	-0-	-1011	-0-	247	1	912	2	N	-0-					-0-
01	2294	N	1049	-0-	-1245	-0-	190	1	859	2	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	312	1	1223	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	165	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	252	1	931	2	N	-0-					-0-

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			Y	-0-					1
12	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3283	3	3	9	Y	3	1	1			3
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4432	3	2	9	Y	2	2	1			3
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2845	3	1	9	Y	1	2	1			2
03	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	3			Y	-0-					2
04	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3533	3	1	9	Y	1	2	1			1

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249683 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6238 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	1296	-0-	-1254	-0-	1296	1			Y	-0-					3
12	4619	X	325	-0-	-4294	-0-	312	1	13	9	Y	12	4	1			11
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	10	6	1			15
02	4172	X	294	-0-	-3878	-0-	276	1	18	9	Y	16	9	1			22
03	3968	X	3159	-0-	-809	-0-	3159	1			Y	-0-					22
04	1290	X	80	-0-	-1210	-0-	60	1	20	9	Y	18	20	1			20

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	138	-0-	-522	-0-	138	1			Y	-0-					31
12	899	N	115	-0-	-784	-0-	83	1	32	9	Y	29	27	1			33
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	24	17	1			40
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	9	22	1			27
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					27
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	387	1	57	9	Y	52	16	1			63

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6235	-0-	-425	-0-	1238	1	4991	3	Y	5					18
							6	9									
12	6882	X	6763	-0-	-119	-0-	1200	1	5555	3	Y	7					25
							8	9									
01	6882	X	6826	-0-	-56	-0-	1264	1	5556	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	6216	X	6102	-0-	-114	-0-	1088	1	5012	3	Y	2					20
							2	9									
03	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	1202	1	5793	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	6600	X	6498	-0-	-102	-0-	1172	1	5326	3	Y	-0-					12

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	1200	1	2561	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	4020	-0-	-196	-0-	888	1	3132	2	Y	-0-					-0-
01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	858	1	3096	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3117	-0-	-411	-0-	665	1	2452	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3739	-0-	-291	-0-	757	1	2982	2	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3732	-0-	-168	-0-	814	1	2918	2	Y	-0-					-0-

ADAM STINSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249689 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 7300 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	503	1	2028	3	Y	5					18
							6	9									
12	3348	X	2220	-0-	-1128	-0-	393	1	1819	3	Y	7					25
							8	9									
01	3348	X	1926	-0-	-1422	-0-	356	1	1564	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	3024	X	2076	-0-	-948	-0-	370	1	1704	3	Y	2					20
							2	9									
03	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	517	1	2492	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	473	1	2150	3	Y	-0-					12

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

11	480	N	414	-0-	-66	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	19	1	412	2	N	-0-					-0-
01	434	N	378	-0-	-56	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-
02	392	N	123	-0-	-269	-0-	12	1	111	2	N	-0-					-0-
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	19	1	230	2	N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	18	1	277	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249745 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 9618

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249758 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5738 - 9631

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	731	-0-	-469	-0-	731	1			Y	-0-					12
12	1395	N	754	-0-	-641	-0-	662	1	92	9	Y	84	28	1			68
01	1364	N	247	-0-	-1117	-0-	217	1	30	9	Y	27	47	1			48
02	672	N	310	-0-	-362	-0-	286	1	24	9	Y	22	32	1			38
03	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	1			Y	-0-					38
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	520	1	34	9	Y	31	32	1			37

PYLE-MERCER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249763 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9450 - 10241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	73	1	1523	2	N	-0-					-0-
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	71	1	1557	2	N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	121	1	1475	2	N	-0-					-0-
02	952	N	945	-0-	-7	-0-	89	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	113	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	35	1	3268	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	2743	-0-	-884	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3137	-0-	-139	-0-	185	1	2952	2	N	-0-					-0-
03	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	980	1	5857	2	N	-0-					-0-

STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 10958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3322	-0-	-818	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3428	-0-	-881	-0-	3428	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3224	-0-	-992	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3101	-0-	-343	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	2602	-0-	-839	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2054	-0-	-1276	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 12427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	379	1	1282	2	N	-0-					-0-
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	418	1	1147	2	N	-0-					-0-
01	1922	N	1576	-0-	-346	-0-	302	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	193	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	357	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	382	1	1180	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

11	3684	X	2925	-0-	-759	-0-	197	1	2728	2	N	-0-					-0-
12	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	248	1	2913	2	N	-0-					-0-
01	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	288	1	2770	2	N	-0-					-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	262	1	2188	2	N	-0-					-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	239	1	2416	2	N	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	203	1	3214	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

11	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	123	1	2363	2	N	-0-					-0-
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	147	1	2331	2	N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	166	1	2021	2	N	-0-					-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	165	1	1936	2	N	-0-					-0-
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	166	1	2192	2	N	-0-					-0-
04	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	141	1	2005	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

11	3750	X	1749	-0-	-2001	-0-	346	1	1397	3	Y	5					18
							6	9									
12	3875	X	1827	-0-	-2048	-0-	323	1	1496	3	Y	7					25
							8	9									
01	3782	X	2406	-0-	-1376	-0-	445	1	1955	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	2128	X	2052	-0-	-76	-0-	366	1	1684	3	Y	2					20
							2	9									
03	2015	X	1793	-0-	-222	-0-	307	1	1480	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	2340	X	1570	-0-	-770	-0-	283	1	1287	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1622	1	2566	3	N	13					78
							14	9									
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	1605	1	3067	3	N	9	5	1			82
							10	9									
01	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	1767	1	3528	3	N	5	5	1			82
							6	9									
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	1536	1	3033	3	N	5	5	1			82
							6	9									
03	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	1633	1	3354	3	N	-0-					82
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1677	1	3157	3	N	39	7	1			114
							43	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 4H RRCID -> 250412 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7500 - 11030

11	7260	X	6563	-0-	-697	-0-	522	1	6041	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	6526	-0-	-976	-0-	639	1	5887	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6657	-0-	-814	-0-	546	1	6111	2	N	-0-					-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	711	1	6687	2	N	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	340	1	8584	2	N	-0-					-0-
04	8273	X	8273	-0-	-0-	-0-	455	1	7818	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			Y	-0-					31
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					31
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					31
02	672	N	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	408	1	4375	2	N	-0-					-0-
12	6572	X	4955	-0-	-1617	-0-	416	1	4539	2	N	-0-					-0-
01	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	486	1	3653	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3842	-0-	-2094	-0-	689	1	3153	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4749	-0-	-800	-0-	519	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	812	1	4340	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
12	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	62	1	5108	2	N	-0-					-0-
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	12	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	392	1	3258	2	N	-0-					-0-
04	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	537	1	3545	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12679	X	12679	-0-	-0-	-0-	429	1	12250	2	N	-0-					-0-
12	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	346	1	11880	2	N	-0-					-0-
01	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	422	1	12342	2	N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	238	1	10622	2	N	-0-					-0-
03	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	326	1	12234	2	N	-0-					-0-
04	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	461	1	11387	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	542	-0-	-358	-0-	18	1	524	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3669	-0-	569	569	159	1	3510	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3232	-0-	132	701	191	1	3041	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2934	-0-	134	835	96	1	2838	2	N	-0-					-0-
03	5418	X	4583	-0-	-835	-0-	156	1	4427	2	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	229	1	3691	2	N	-0-					-0-

STINSON, ADAM WELL #: 12H RRCID -> 250423 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 6076 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	35	3	Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250425 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6320 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	630 6	1 9	2538	3	Y	5					18
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	629 8	1 9	2909	3	Y	7					25
01	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	712 6	1 9	3128	3	Y	5	12	1			18
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	567 2	1 9	2613	3	Y	2					20
03	3534	X	3062	-0-	-472	-0-	525 6	1 9	2531	3	Y	5	13	1			12
04	3720	X	3326	-0-	-394	-0-	600	1	2726	3	Y	-0-					12

ALLIANCE WELL #: B 10H RRCID -> 250427 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7560 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5477	-0-	-1303	-0-	347	1	5130	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	4684	-0-	-1082	-0-	317	1	4367	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	4501	-0-	-1482	-0-	302	1	4199	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	3516	-0-	-1888	-0-	374	1	3142	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	4381	-0-	-1602	-0-	218	1	4163	2	N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	546	1	5252	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250429 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 6487 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHANNON PARKER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 250431 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 4886 PERF. 5260 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250449 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 6875 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1211 6	1 9	4883	3	Y	5					18
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	989 8	1 9	4576	3	Y	7					25
01	5890	X	2768	-0-	-3122	-0-	512 6	1 9	2250	3	Y	5	12	1			18
02	5320	X	3856	-0-	-1464	-0-	687 2	1 9	3167	3	Y	2					20
03	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	1057 6	1 9	5093	3	Y	5	13	1			12
04	5700	X	5664	-0-	-36	-0-	1021	1	4643	3	Y	-0-					12

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3416	-0-	-1144	-0-	678 6	1 9	2732	3	Y	5					18
12	4712	X	3360	-0-	-1352	-0-	596 8	1 9	2756	3	Y	7					25
01	4526	X	3111	-0-	-1415	-0-	575 6	1 9	2530	3	Y	5	12	1			18
02	4088	X	2789	-0-	-1299	-0-	497 2	1 9	2290	3	Y	2					20
03	4247	X	3248	-0-	-999	-0-	557 6	1 9	2685	3	Y	5	13	1			12
04	3420	X	2921	-0-	-499	-0-	527	1	2394	3	Y	-0-					12

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	282	1	4748	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5290	-0-	-693	-0-	268	1	5022	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5147	-0-	-836	-0-	200	1	4947	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4355	-0-	-1049	-0-	381	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	3914	-0-	-1387	-0-	218	1	3696	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	474	1	4598	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250458 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 6385 - 11365

11	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	231	1	933	3	Y	5					18
							6	9									
12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	274	1	1269	3	Y	7					25
							8	9									
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	282	1	1242	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	263	1	1214	3	Y	2					20
							2	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	315	1	1515	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	270	1	1225	3	Y	-0-					12

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 9731

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

11	1530	N	1212	-0-	-318	-0-	240	1	966	3	Y	5					18
							6	9									
12	1581	N	1277	-0-	-304	-0-	226	1	1043	3	Y	7					25
							8	9									
01	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	202	1	887	3	Y	5	12	1			18
							6	9									
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	187	1	862	3	Y	2					20
							2	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	230	1	1106	3	Y	5	13	1			12
							6	9									
04	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	221	1	1006	3	Y	-0-					12

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	827	1	8585	2	N	-0-					-0-
12	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	892	1	9045	2	N	-0-					-0-
01	9920	X	9383	-0-	-537	-0-	1039	1	8344	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	8618	-0-	-342	-0-	864	1	7754	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9692	-0-	-259	-0-	847	1	8845	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8845	-0-	-785	-0-	929	1	7916	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	323	1	1301	3	Y	-0-					23
12	5673	X	907	-0-	-4766	-0-	152	1	702	3	Y	48	55	1			16
							53	9									
01	5673	X	898	-0-	-4775	-0-	166	1	728	3	Y	4	3	1			17
							4	9									
02	5124	X	906	-0-	-4218	-0-	160	1	737	3	Y	8	4	1			21
							9	9									
03	2139	X	1474	-0-	-665	-0-	253	1	1221	3	Y	-0-					21
04	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	318	1	1447	3	Y	7	9	1			19
							8	9									

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 11455 PERF.10747 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251142 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 587 PERF. 6310 - 8402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	692	1	2164	3	Y	6					19
							7	9									
*12	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	441	1	1419	3	Y	-0-					19
*01	2356	X	1566	-0-	-790	-0-	404	1	1162	3	Y	-0-					19
*02	2688	X	1092	-0-	-1596	-0-	279	1	813	3	Y	-0-					19
*03	2976	X	1344	-0-	-1632	-0-	312	1	1032	3	Y	-0-					19
*04	2880	X	1380	-0-	-1500	-0-	382	1	998	3	Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5694	-0-	-366	-0-	1267	1	4408	3	Y	17					25
							19	9									
12	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	1309	1	5128	3	Y	16					41
							18	9									
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	1164	1	5084	3	Y	-0-	37	1			4
02	5348	X	5172	-0-	-176	-0-	1136	1	4036	3	Y	-0-					4
03	6448	X	5869	-0-	-579	-0-	1376	1	4493	3	Y	-0-					4
04	6240	X	5388	-0-	-852	-0-	1324	1	4064	3	Y	-0-					4

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	355	1	1203	2	N	-0-					-0-
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	396	1	1085	2	N	-0-					-0-
01	1829	N	1390	-0-	-439	-0-	266	1	1124	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1327	-0-	-129	-0-	150	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	324	1	1145	2	N	-0-					-0-
04	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	341	1	1055	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	273	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	280	1	769	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	264	1	1117	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	89	1	699	2	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	272	1	961	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1170	-0-	-180	-0-	286	1	884	2	N	-0-					-0-

DAVIS, MILES WELL #: 1H RRCID -> 251443 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5880 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 1H RRCID -> 251617 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9175 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMMY RAY WELL #: 1H RRCID -> 251782 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8990 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	46	1	4290	2	N	-0-					-0-
12	4681	X	4586	-0-	-95	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3799	-0-	-373	-0-	223	1	3576	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	1347	-0-	-3272	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
04	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	768	1	4590	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LOU ELLEN WELL #: 2H RRCID -> 251790 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9170 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	557	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	532	1	1965	2	N	-0-					-0-
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	549	1	1756	2	N	-0-					-0-
02	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	629	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	874	1	1814	2	N	-0-					-0-
04	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	544	1	1983	2	N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 2H RRCID -> 251804 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8465 - 13700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN HILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251829 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6565 - 9171

11	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	11385	3			Y	-0-					21
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8469	3	4	9	Y	4	2	1			23
01	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6974	3	1	9	Y	1	1	1			23
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6124	3	1	9	Y	1	1	1			23
03	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	3			Y	-0-					23
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6683	3	3	9	Y	3	2	1			24

ALLIANCE WELL #: C 3H RRCID -> 251830 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7480 - 8998

11	660	N	412	-0-	-248	-0-	14	1	398	2	N	-0-					-0-
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	2	N	-0-					-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	132	1	2001	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	85	1	1749	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	951	-0-	-99	-0-	119	1	832	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 4H RRCID -> 251835 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7420 - 10100

11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	208	1	4924	2	N	-0-					-0-
12	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	193	1	4913	2	N	-0-					-0-
01	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	209	1	6049	2	N	-0-					-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	122	1	5437	2	N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	162	1	6107	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	226	1	5624	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 11H RRCID -> 251836 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7900 - 9438

11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	186	1	5007	2	N	-0-					-0-
12	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	171	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	293	1	5570	2	N	-0-					-0-
02	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	216	1	3598	2	N	-0-					-0-
03	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	308	1	4824	2	N	-0-					-0-
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	205	1	5378	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: E 5H RRCID -> 251837 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7493 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	390	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1935	-0-	-948	-0-	510	1	1425	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	1607	-0-	-1307	-0-	478	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1982	-0-	-958	-0-	479	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2652	-0-	-603	-0-	585	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2664	-0-	-486	-0-	510	1	2154	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	291	1	4620	2	N	-0-					-0-
12	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	262	1	3953	2	N	-0-					-0-
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	213	1	4464	2	N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	421	1	2721	2	N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	208	1	3025	2	N	-0-					-0-
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	504	1	3417	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 4H RRCID -> 251840 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7500 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	646	-0-	-554	-0-	69	1	577	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	614	-0-	-564	-0-	480	1	134	2	N	-0-					-0-
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	388	1	1768	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3052	-0-	252	252	384	1	2668	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3289	-0-	189	441	498	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3064	-0-	64	505	407	1	2657	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	630	1	7410	2	N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	700	1	6563	2	N	-0-					-0-
01	7316	X	6789	-0-	-527	-0-	601	1	6188	2	N	-0-					-0-
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	699	1	6831	2	N	-0-					-0-
03	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	328	1	8379	2	N	-0-					-0-
04	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	469	1	8047	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	168	1	3857	2	N	-0-					-0-
12	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	449	1	4380	2	N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	392	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	326	1	3978	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4229	-0-	-607	-0-	347	1	3882	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4221	-0-	-639	-0-	425	1	3796	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3829	-0-	-1241	-0-	210	1	3619	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	4363	-0-	-349	-0-	537	1	3826	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	2001	-0-	-2680	-0-	344	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3983	-0-	-245	-0-	315	1	3668	2	N	-0-					-0-
03	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	352	1	4498	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4137	-0-	-93	-0-	415	1	3722	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8648	-0-	-22	-0-	297	1	8351	2	N	-0-					-0-
12	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	694	1	9797	2	N	-0-					-0-
01	10046	X	10046	-0-	-0-	-0-	558	1	9488	2	N	-0-					-0-
02	9963	X	9963	-0-	-0-	-0-	485	1	9478	2	N	-0-					-0-
03	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	463	1	10282	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9884	-0-	-256	-0-	590	1	9294	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7860	-0-	-240	-0-	223	1	7637	2	N	-0-					-0-
12	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	554	1	8829	2	N	-0-					-0-
01	8866	X	8668	-0-	-198	-0-	525	1	8143	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7620	-0-	-388	-0-	456	1	7164	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8424	-0-	-969	-0-	373	1	8051	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8459	-0-	-631	-0-	472	1	7987	2	N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	107	1			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	1			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	11	1			31

BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	402	1	8196	2	N	-0-					-0-
12	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	416	1	8448	2	N	-0-					-0-
01	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	507	1	8356	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7506	-0-	-194	-0-	752	1	6754	2	N	-0-					-0-
03	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	622	1	9407	2	N	-0-					-0-
04	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	907	1	8728	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 9500 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	459	1	1516	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 9400 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	4527	-0-	-3183	-0-	898 6	1 9	3623	3	Y	5					18
12	9920	X	3881	-0-	-6039	-0-	688 8	1 9	3185	3	Y	7					25
01	7967	X	4930	-0-	-3037	-0-	912 6	1 9	4012	3	Y	5	12	1			18
02	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	1100 2	1 9	5069	3	Y	2					20
03	4681	X	4108	-0-	-573	-0-	705 6	1 9	3397	3	Y	5	13	1			12
04	4770	X	3838	-0-	-932	-0-	692	1	3146	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251855 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7902 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	507	-0-	-4443	-0-	125	1	382	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	641	-0-	-847	-0-	220	1	421	2	N	-0-					-0-
01	868	X	639	-0-	-229	-0-	490	1	149	2	N	-0-					-0-
02	644	X	231	-0-	-413	-0-	231	1			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	793	1	597	2	N	-0-					-0-
04	891	X	891	-0-	-0-	-0-	554	1	337	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	215	1	6964	2	N	-0-					-0-
12	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	458	1	7266	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6526	-0-	-294	-0-	414	1	6112	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	4963	-0-	-1729	-0-	340	1	4623	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6038	-0-	-1681	-0-	287	1	5751	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6550	-0-	-920	-0-	397	1	6153	2	N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 7H RRCID -> 251881 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6994	-0-	-416	-0-	389	1	6605	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	6317	-0-	-2022	-0-	221	1	6096	2	N	-0-					-0-
01	8339	X	6910	-0-	-1429	-0-	557	1	6353	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	5700	-0-	-1832	-0-	478	1	5222	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	6635	-0-	-1549	-0-	618	1	6017	2	N	-0-					-0-
04	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	430	1	6627	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	2244	-0-	-2406	-0-	135	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	2134	-0-	-2609	-0-	83	1	2051	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3009	-0-	-1269	-0-	266	1	2743	2	N	-0-					-0-
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	197	1	3843	2	N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	255	1	3979	2	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	172	1	4697	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 5H RRCID -> 251883 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7540 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	246	1	7641	2	N	-0-					-0-
12	8804	X	7339	-0-	-1465	-0-	134	1	7205	2	N	-0-					-0-
01	8804	X	7089	-0-	-1715	-0-	339	1	6750	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	5413	-0-	-2539	-0-	322	1	5091	2	N	-0-					-0-
03	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	431	1	8281	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7851	-0-	-39	-0-	309	1	7542	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 8H RRCID -> 251890 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7620 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	383	1	4300	2	N	-0-					-0-
12	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	328	1	4938	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	3846	-0-	-1083	-0-	157	1	3689	2	N	-0-					-0-
02	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	587	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5081	-0-	-189	-0-	290	1	4791	2	N	-0-					-0-
04	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	595	1	4919	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 10H RRCID -> 251893 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7650 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4584	-0-	-456	-0-	145	1	4439	2	N	-0-					-0-
12	4774	X	4683	-0-	-91	-0-	95	1	4588	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	2905	-0-	-1869	-0-	165	1	2740	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	3040	-0-	-1244	-0-	216	1	2824	2	N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	274	1	5240	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4408	-0-	-182	-0-	143	1	4265	2	N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251894 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 7298 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	12	1			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	13	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

ALLIANCE WELL #: E 3H RRCID -> 251897 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7550 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	437	1	2124	2	N	-0-					-0-
12	2108	X	2044	-0-	-64	-0-	561	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	2108	X	826	-0-	-1282	-0-	404	1	422	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	1698	-0-	-206	-0-	647	1	1051	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	415	-0-	-1631	-0-	341	1	74	2	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE WELL #: D 8H RRCID -> 251898 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7865 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	277	1	10297	2	N	-0-					-0-
12	11501	X	11108	-0-	-393	-0-	169	1	10939	2	N	-0-					-0-
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	472	1	11541	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	8998	-0-	-1446	-0-	376	1	8622	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11316	-0-	-247	-0-	489	1	10827	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	10948	-0-	-692	-0-	321	1	10627	2	N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14

ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5				18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7				25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	12	1		18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2				20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	13	1		12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 10095

11	723	X	723	-0-	-0-	-0-	723	1				Y	-0-				29
12	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	1				Y	-0-				29
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-						Y	-0-				29
02	672	N	104	-0-	-568	-0-	104	1				Y	-0-				29
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	1				Y	-0-				29
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	1				Y	-0-				29

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 10856

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 8861

11	3090	X	1964	-0-	-1126	-0-	390	1	1574	3	Y	-0-					10
12	3472	X	2427	-0-	-1045	-0-	431	1	1996	3	Y	-0-					10
01	3472	X	2210	-0-	-1262	-0-	410	1	1800	3	Y	-0-					10
02	3136	X	2050	-0-	-1086	-0-	366	1	1684	3	Y	-0-					10
03	2480	X	2380	-0-	-100	-0-	409	1	1971	3	Y	-0-					10
04	2340	X	2307	-0-	-33	-0-	416	1	1891	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 7H RRCID -> 251956 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7445 - 9195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4322	-0-	-28	-0-	149	1	4173	2	N	-0-			-0-
12	4495	X	4174	-0-	-321	-0-	121	1	4053	2	N	-0-			-0-
01	4526	X	4037	-0-	-489	-0-	137	1	3900	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3578	-0-	-510	-0-	84	1	3494	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	2962	-0-	-1564	-0-	94	1	2868	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3997	-0-	-323	-0-	160	1	3837	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 21H RRCID -> 252000 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7714 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	38	1	403	2	N	-0-			-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	7	1	5	2	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

RADKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252093 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8775 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	59	1	4065	2	N	-0-			-0-
12	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	80	1	4519	2	N	-0-			-0-
01	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	77	1	5053	2	N	-0-			-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	128	1	4786	2	N	-0-			-0-
03	4371	X	3580	-0-	-791	-0-	528	1	3052	2	N	-0-			-0-
04	4230	X	3422	-0-	-808	-0-	31	1	3391	2	N	-0-			-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252129 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 5688 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANCOCK WELL #: 1H RRCID -> 252130 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 771 - 11837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	321	1	948	2	N	-0-			-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	397	1	1464	2	N	-0-			-0-
01	1736	N	1524	-0-	-212	-0-	363	1	1161	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	899	-0-	-277	-0-	224	1	675	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1477	-0-	-321	-0-	480	1	997	2	N	-0-			-0-
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	324	1	1181	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	384	1	5061	2	N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	349	1	5171	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	1351	-0-	-3888	-0-	302	1	1049	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	49	-0-	-5047	-0-	10	1	39	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	1	-0-	-5641	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2	-0-	-5458	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	6934	-0-	-1526	-0-	574	1	6360	2	N	-0-					-0-
12	7750	X	5893	-0-	-1857	-0-	706	1	5187	2	N	-0-					-0-
01	6975	X	3826	-0-	-3149	-0-	509	1	3317	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3250	-0-	-3218	-0-	395	1	2855	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	1656	-0-	-5505	-0-	68	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	2000	-0-	-4930	-0-	148	1	1852	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	475	1	2653	2	N	-0-					-0-
12	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	635	1	2372	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	426	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2720	-0-	-304	-0-	563	1	2157	2	N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	612	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	465	1	2803	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	661	1	10638	2	N	-0-					-0-
12	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	528	1	10570	2	N	-0-					-0-
01	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	663	1	11863	2	N	-0-					-0-
02	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	387	1	11087	2	N	-0-					-0-
03	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	1292	1	10946	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	11948	-0-	-172	-0-	1194	1	10754	2	N	-0-					-0-

CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	680	1	2741	3	N	-0-					22
12	2387	X	2149	-0-	-238	-0-	380	1	1760	3	N	8	5	1			25
							9	9									
01	2387	X	1561	-0-	-826	-0-	288	1	1267	3	N	5	5	1			25
							6	9									
02	2156	X	724	-0-	-1432	-0-	128	1	590	3	N	5	5	1			25
							6	9									
03	2387	X	759	-0-	-1628	-0-	130	1	629	3	N	-0-					25
04	2310	X	1756	-0-	-554	-0-	315	1	1434	3	N	6	6	1			25
							7	9									

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 9070 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	621	1	9891	2	N	-0-					-0-
12	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	790	1	9520	2	N	-0-					-0-
01	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	198	1	8942	2	N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	364	1	9402	2	N	-0-					-0-
03	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	383	1	9552	2	N	-0-					-0-
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	348	1	7785	2	N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVIA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252256 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6055 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	1447	1	4818	3	Y	-0-					5
12	6324	X	5984	-0-	-340	-0-	1421	1	4563	3	Y	-0-					5
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	1725	1	5029	3	Y	-0-					5
02	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	1456	1	4560	3	Y	-0-					5
03	6324	X	6072	-0-	-252	-0-	1354	1	4718	3	Y	-0-					5
04	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	1170	1	4400	3	Y	42	44	1			3
							46	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252277 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6080 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	126	3	Y	42	44	1			3
							46	9									

OLIVIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252278 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6070 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6178	-0-	-62	-0-	1427	1	4751	3	Y	-0-					5
12	7316	X	7160	-0-	-156	-0-	1701	1	5459	3	Y	-0-					5
01	7316	X	6899	-0-	-417	-0-	1762	1	5137	3	Y	-0-					5
02	5908	X	5505	-0-	-403	-0-	1332	1	4173	3	Y	-0-					5
03	7161	X	6335	-0-	-826	-0-	1412	1	4923	3	Y	-0-					5
04	6930	X	5644	-0-	-1286	-0-	1175	1	4423	3	Y	42	44	1			3
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: C 6H RRCID -> 252332 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7436 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	32	1	921	2	N	-0-					-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	31	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	19	1	851	2	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	28	1	696	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252344 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6448 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	971	-0-	-139	-0-	193	1	777	3	Y	1					7
							1	9									
12	1209	N	1032	-0-	-177	-0-	183	1	849	3	Y	-0-					7
01	1085	N	670	-0-	-415	-0-	124	1	546	3	Y	-0-					7
02	896	N	218	-0-	-678	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					7
03	1023	N	275	-0-	-748	-0-	47	1	228	3	Y	-0-					7
04	660	N	269	-0-	-391	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					7

ALLIANCE WELL #: C 5H RRCID -> 252345 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7631 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4842	-0-	-18	-0-	188	1	4654	2	N	-0-					-0-
12	5394	X	4502	-0-	-892	-0-	162	1	4340	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4405	-0-	-989	-0-	187	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3305	-0-	-1567	-0-	123	1	3182	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	3997	-0-	-994	-0-	159	1	3838	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4494	-0-	-336	-0-	219	1	4275	2	N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252350 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7499 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 2H RRCID -> 252391 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	219	1	6230	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	5637	-0-	-1400	-0-	164	1	5473	2	N	-0-					-0-
01	7037	X	5328	-0-	-1709	-0-	186	1	5142	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	3348	-0-	-3008	-0-	117	1	3231	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	4856	-0-	-1995	-0-	171	1	4685	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4561	-0-	-1889	-0-	240	1	4321	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	237	1	4210	2	N	-0-					-0-
12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	204	1	4820	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	2876	-0-	-1495	-0-	217	1	2659	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1762	-0-	-2382	-0-	139	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	4424	-0-	-598	-0-	158	1	4266	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4285	-0-	-575	-0-	217	1	4068	2	N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRACIE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5720 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	1371	1	5529	3	Y	-0-					33
12	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	1337	1	6188	3	Y	2	34	1			1
							2	9									
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	1357	1	5968	3	Y	-0-					1
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	1131	1	5212	3	Y	-0-					1
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1187	1	5717	3	Y	-0-					1
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	1165	1	5296	3	Y	-0-					1

GREENHILL WELL #: 1H RRCID -> 252552 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8458 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3113	-0-	-127	-0-	45	1	3068	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	3222	-0-	-188	-0-	56	1	3166	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	49	1	3187	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2758	-0-	-154	-0-	72	1	2686	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3113	-0-	-111	-0-	459	1	2654	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3022	-0-	-98	-0-	27	1	2995	2	N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 1H RRCID -> 252580 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5920 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8100 - 11591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	1	1	91	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	73	-0-	-113	-0-	21	1	52	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 9000 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8670 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 8300 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 252722 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7902 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	142	1	4827	2	N	-0-					-0-
12	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	91	1	5468	2	N	-0-					-0-
01	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	242	1	5856	2	N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	172	1	3951	2	N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	227	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	157	1	4455	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	341	N	298	-0-	-43	-0-	279	1	19	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	270	1	387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2719	-0-	-371	-0-	156	1	2563	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3088	-0-	-1066	-0-	91	1	2997	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	1974	-0-	-2180	-0-	154	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	2427	-0-	-1325	-0-	173	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	235	1	4542	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	172	1	5205	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	2107	1	6600	2	N	-0-					-0-
12	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	2223	1	6861	2	N	-0-					-0-
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	2266	1	3589	2	N	-0-					-0-
02	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	2513	1	5774	2	N	-0-					-0-
03	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	2681	1	7683	2	N	-0-					-0-
04	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	2612	1	8043	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 14H RRCID -> 252729 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	395	1	5324	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6042	-0-	-282	-0-	348	1	5694	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	4499	-0-	-1825	-0-	412	1	4087	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	739	-0-	-4973	-0-	230	1	509	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	679	-0-	-5366	-0-	679	1			N	-0-					-0-
04	5850	X	475	-0-	-5375	-0-	475	1			N	-0-					-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252730 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6080 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252731 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 6020 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	700	1	2823	3	Y	7					21
							8	9									
12	3813	X	3534	-0-	-279	-0-	628	1	2906	3	Y	-0-					21
01	3813	X	3286	-0-	-527	-0-	609	1	2677	3	Y	-0-					21
02	3444	X	2625	-0-	-819	-0-	468	1	2157	3	Y	-0-					21
03	3658	X	3284	-0-	-374	-0-	564	1	2720	3	Y	-0-					21
04	3540	X	3060	-0-	-480	-0-	545	1	2475	3	Y	36					57
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SILVER BULLET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252749 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5990 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5015	-0-	-415	-0-	996	1	4016	3	Y	3					11
							3	9									
12	5394	X	5388	-0-	-6	-0-	957	1	4431	3	Y	-0-					11
01	5394	X	5181	-0-	-213	-0-	957	1	4210	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	885	1	4077	3	Y	7					13
							8	9									
03	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	959	1	4619	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	950	1	4319	3	Y	7					14
							8	9									

MCGILVERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252987 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6260 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	1414	-0-	-1766	-0-	281	1	1133	3	Y	-0-					20
12	3255	X	2551	-0-	-704	-0-	453	1	2098	3	Y	-0-					20
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	19	19	1			20
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					20
03	2945	X	1502	-0-	-1443	-0-	249	1	1200	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	525	1	2389	3	Y	-0-					5

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 252997 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8538 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	142	1	9750	2	N	-0-					-0-
12	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	178	1	10064	2	N	-0-					-0-
01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	161	1	10510	2	N	-0-					-0-
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	248	1	9288	2	N	-0-					-0-
03	10356	X	10356	-0-	-0-	-0-	1529	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	72	1	7911	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4743	-0-	-897	-0-	483	1	4260	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	4564	-0-	-1636	-0-	444	1	4120	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	2268	-0-	-3932	-0-	312	1	1956	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	1045	-0-	-4555	-0-	168	1	877	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	8149	-0-	-101	-0-	117	1	8032	2	N	-0-					-0-
12	8649	X	4629	-0-	-4020	-0-	80	1	4549	2	N	-0-					-0-
01	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	140	-0-	-7532	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	3560	-0-	-4872	-0-	525	1	3035	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	5976	-0-	-2184	-0-	54	1	5922	2	N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			19

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3470	-0-	-190	-0-	305	1	3165	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	499	1	3247	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	3439	-0-	-219	-0-	402	1	3037	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3040	-0-	-208	-0-	436	1	2604	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3540	-0-	-211	-0-	411	1	3129	2	N	-0-					-0-
04	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	454	1	3229	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20310	X	18951	-0-	-1359	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
12	21018	X	17596	-0-	-3422	-0-	54	1	17542	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	18734	-0-	-2284	-0-	18734	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	17585	-0-	-1399	-0-	13	1	17572	2	N	-0-					-0-
03	21097	X	21097	-0-	-0-	-0-	395	1	20702	2	N	-0-					-0-
04	19412	X	19412	-0-	-0-	-0-	357	1	19055	2	N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253116 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5580 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

KAMELL WELL #: 1H RRCID -> 253197 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6033 PERF.10622 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	75	1	303	3	Y	-0-					15
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	87	1	403	3	Y	-0-					15
01	403	N	12	-0-	-391	-0-	2	1	10	3	Y	-0-					15
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					15
03	496	N	165	-0-	-331	-0-	28	1	137	3	Y	-0-					15
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	19	1	88	3	Y	23	19	1			19
							25	9									

HASSELSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253199 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9800 - 10567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	63	1	1315	2	N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	63	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	93	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	1130	-0-	-158	-0-	107	1	1023	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	82	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1037	-0-	-163	-0-	63	1	974	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
EXELON NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253200 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7688 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RONALD ANN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253320 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7878 PERF.10370 - 11270

11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	90	1	1888	2	N	-0-			-0-
12	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	90	1	1975	2	N	-0-			-0-
01	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	153	1	1867	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1801	-0-	-47	-0-	170	1	1631	2	N	-0-			-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	152	1	1881	2	N	-0-			-0-
04	1950	N	1848	-0-	-102	-0-	112	1	1736	2	N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 15H RRCID -> 253486 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7570 - 10332

11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-			-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	2	N	-0-			-0-
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	186	N	108	-0-	-78	-0-	2	1	106	2	N	-0-			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 17H RRCID -> 253487 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7660 - 11211

11	4530	X	2646	-0-	-1884	-0-	2646	2			N	-0-			-0-
12	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	55	1	2740	2	N	-0-			-0-
01	2356	X	1159	-0-	-1197	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
02	2464	X	650	-0-	-1814	-0-	15	1	635	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1503	-0-	-1287	-0-	334	1	1169	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2115	-0-	-585	-0-	313	1	1802	2	N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253491 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF.10250 - 11998

11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	977	1	2866	2	N	-0-			-0-
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1002	1	2939	2	N	-0-			-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1076	1	2542	2	N	-0-			-0-
02	2520	X	2506	-0-	-14	-0-	947	1	1559	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	1026	-0-	-1764	-0-	880	1	146	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	1472	-0-	-1228	-0-	879	1	593	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	29	1	2009	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2089	-0-	-50	-0-	36	1	2053	2	N	-0-			-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	33	1	2165	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1891	-0-	-13	-0-	49	1	1842	2	N	-0-			-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	308	1	1778	2	N	-0-			-0-
04	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	19	1	2147	2	N	-0-			-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

11	3180	X	3089	-0-	-91	-0-	44	1	3045	2	N	-0-			-0-
12	3348	X	3090	-0-	-258	-0-	54	1	3036	2	N	-0-			-0-
01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	49	1	3185	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2765	-0-	-203	-0-	72	1	2693	2	N	-0-			-0-
03	3255	X	2581	-0-	-674	-0-	381	1	2200	2	N	-0-			-0-
04	3120	X	2719	-0-	-401	-0-	24	1	2695	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-			-0-
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	357	2	N	-0-			-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3179	-0-	-781	-0-	46	1	3133	2	N	-0-			-0-
12	3720	X	2578	-0-	-1142	-0-	45	1	2533	2	N	-0-			-0-
01	2852	X	2364	-0-	-488	-0-	36	1	2328	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2053	-0-	-915	-0-	53	1	2000	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2687	-0-	-599	-0-	397	1	2290	2	N	-0-			-0-
04	3180	X	2572	-0-	-608	-0-	23	1	2549	2	N	-0-			-0-

HOLDEN WELL #: 4H RRCID -> 253622 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8967 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	24	1	1664	2	N	-0-			-0-
12	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	29	1	1618	2	N	-0-			-0-
01	1705	N	1102	-0-	-603	-0-	17	1	1085	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	965	-0-	-603	-0-	25	1	940	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	227	1	1309	2	N	-0-			-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	15	1	1655	2	N	-0-			-0-

MEARS WELL #: 3H RRCID -> 253630 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9404 - 13018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3420	-0-	-120	-0-	49	1	3371	2	N	-0-			-0-
12	3658	X	3575	-0-	-83	-0-	62	1	3513	2	N	-0-			-0-
01	3751	X	3585	-0-	-166	-0-	54	1	3531	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3147	-0-	-241	-0-	82	1	3065	2	N	-0-			-0-
03	3751	X	3728	-0-	-23	-0-	550	1	3178	2	N	-0-			-0-
04	3480	X	3459	-0-	-21	-0-	31	1	3428	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 3H RRCID -> 253635 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7600 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5588	-0-	-712	-0-	1613	1	3975	2	N	-0-			-0-
12	6975	X	1907	-0-	-5068	-0-	1617	1	290	2	N	-0-			-0-
01	6324	X	4597	-0-	-1727	-0-	1648	1	2949	2	N	-0-			-0-
02	5460	X	4236	-0-	-1224	-0-	1553	1	2683	2	N	-0-			-0-
03	6045	X	3585	-0-	-2460	-0-	1904	1	1681	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	1266	-0-	-4314	-0-	1266	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UNIMIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253636 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6285 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9765	X	8300	-0-	-1465	-0-	1562	1	6738	3	Y	-0-					36
*06	9720	X	6714	-0-	-3006	-0-	1241	1	5473	3	Y	-0-					36
*07	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	1870	1	8498	3	Y	1	36	1			1
							1	9									
*08	10044	X	9831	-0-	-213	-0-	1811	1	8020	3	Y	-0-					1
*09	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	1655	1	7872	3	Y	-0-					1
*10	10044	X	8766	-0-	-1278	-0-	1588	1	7178	3	Y	-0-					1
*11	9720	X	9548	-0-	-172	-0-	1897	1	7651	3	Y	-0-					1
*12	10385	X	10249	-0-	-136	-0-	1821	1	8428	3	Y	-0-					1
*01	9858	X	7661	-0-	-2197	-0-	1420	1	6241	3	Y	-0-					1
*02	8904	X	5505	-0-	-3399	-0-	982	1	4523	3	Y	-0-					1
*03	10261	X	8853	-0-	-1408	-0-	1522	1	7331	3	Y	-0-					1
*04	9930	X	7813	-0-	-2117	-0-	1409	1	6404	3	Y	-0-					1

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 253637 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7635 - 12848

11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYS-MCELROY WELL #: 1H RRCID -> 253649 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7844 - 9615

11	3060	X	2910	-0-	-150	-0-	84	1	2826	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	3009	-0-	-153	-0-	95	1	2914	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	2988	-0-	-174	-0-	216	1	2772	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2632	-0-	-84	-0-	224	1	2408	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2914	-0-	-93	-0-	174	1	2740	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2791	-0-	-119	-0-	196	1	2595	2	N	-0-					-0-

COLONIAL TRUST WELL #: 1H RRCID -> 253669 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8783 - 11346

11	5430	X	5390	-0-	-40	-0-	77	1	5313	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5529	-0-	-51	-0-	96	1	5433	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5345	-0-	-328	-0-	81	1	5264	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4831	-0-	-293	-0-	126	1	4705	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5541	-0-	-132	-0-	818	1	4723	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	5141	-0-	-259	-0-	46	1	5095	2	N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 253670 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8107 - 11933

11	5040	X	4451	-0-	-589	-0-	4451	1			N	-0-					-0-
12	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	1			N	-0-					-0-
01	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	388	1	4277	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3948	-0-	-448	-0-	225	1	3723	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4933	-0-	-151	-0-	387	1	4546	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4525	-0-	-395	-0-	302	1	4223	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
SMITHERMAN WELL #: 1H RRCID -> 253671 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7848 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	268	1	5065	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5556	-0-	-117	-0-	280	1	5276	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5654	-0-	-112	-0-	480	1	5122	2	N	47					47
							52	9									
02	5208	X	5081	-0-	-127	-0-	563	1	4518	2	N	-0-					47
03	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	495	1	5017	2	N	-0-					47
04	5460	X	5404	-0-	-56	-0-	498	1	4906	2	N	-0-					47

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253686 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7523 - 12371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253687 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7588 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	140	N	43	-0-	-97	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	93	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253688 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253689 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7630 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	3089	1	11955	2	N	-0-					-0-
12	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	2987	1	12327	2	N	-0-					-0-
01	17553	X	17553	-0-	-0-	-0-	4307	1	13246	2	N	-0-					-0-
02	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	3335	1	11664	2	N	-0-					-0-
03	17086	X	17086	-0-	-0-	-0-	4115	1	12971	2	N	-0-					-0-
04	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	4056	1	12491	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
12	2263	X	1205	-0-	-1058	-0-	1205	1			N	-0-					-0-
01	2263	X	1036	-0-	-1227	-0-	1036	1			N	-0-					-0-
02	2044	X	1007	-0-	-1037	-0-	1007	1			N	-0-					-0-
03	2263	X	1176	-0-	-1087	-0-	1176	1			N	-0-					-0-
04	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	1			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	702	X	702	-0-	-0-	-0-	143	1	559	2	N	-0-					-0-
12	964	X	964	-0-	-0-	-0-	225	1	739	2	N	-0-					-0-
01	899	X	838	-0-	-61	-0-	198	1	640	2	N	-0-					-0-
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	364	1	1892	2	N	-0-					-0-
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	445	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	454	1	1848	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 8H RRCID -> 253697 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	24	1	92	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	140	-0-	-70	-0-	28	1	112	2	N	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	77	1	251	2	N	-0-					-0-
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	140	1	455	2	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	131	1	681	2	N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	2	N	-0-					-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	194	1	789	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	840	1	1349	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1101	-0-	-418	-0-	868	1	233	2	N	-0-					-0-
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	868	1	1307	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1180	-0-	-192	-0-	784	1	396	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	879	-0-	-640	-0-	868	1	11	2	N	-0-					-0-
04	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	840	1	3632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	270	1	3138	2	N	-0-			-0-
12	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	279	1	3218	2	N	-0-			-0-
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	279	1	3566	2	N	-0-			-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	252	1	3243	2	N	-0-			-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	279	1	3688	2	N	-0-			-0-
04	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	270	1	3636	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	556					N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

11	11160	X	8255	-0-	-2905	-0-	8255	2			N	-0-			-0-
12	9052	X	8527	-0-	-525	-0-	8527	2			N	-0-			-0-
01	9052	X	8567	-0-	-485	-0-	8567	2			N	-0-			-0-
02	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-			-0-
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-			-0-
04	8280	X	7822	-0-	-458	-0-	7822	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 5H RRCID -> 253704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7595 - 10758

11	4590	X	2504	-0-	-2086	-0-	509	1	1995	2	N	-0-			-0-
12	4743	X	2298	-0-	-2445	-0-	537	1	1761	2	N	-0-			-0-
01	3596	X	1976	-0-	-1620	-0-	466	1	1510	2	N	-0-			-0-
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	434	1	2255	2	N	-0-			-0-
03	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	385	1	2035	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2045	-0-	-445	-0-	403	1	1642	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 6H RRCID -> 253705 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7690 - 11225

11	510	X	337	-0-	-173	-0-	69	1	268	2	N	-0-			-0-
12	527	X	111	-0-	-416	-0-	26	1	85	2	N	-0-			-0-
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	213	1	691	2	N	-0-			-0-
02	476	X	40	-0-	-436	-0-	6	1	34	2	N	-0-			-0-
03	527	X	188	-0-	-339	-0-	30	1	158	2	N	-0-			-0-
04	510	N	33	-0-	-477	-0-	7	1	26	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
UNIMIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253754 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6245 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	52	1			1
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

KAMELL WELL #: 2H RRCID -> 253757 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 11366

11	6210	X	5151	-0-	-1059	-0-	1024	1	4127	3	Y	-0-					14
12	6944	X	5295	-0-	-1649	-0-	941	1	4354	3	Y	-0-					14
01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1377	1	6053	3	Y	-0-					14
02	6272	X	5693	-0-	-579	-0-	1015	1	4678	3	Y	-0-					14
03	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	1047	1	5043	3	Y	-0-					14
04	7200	X	4286	-0-	-2914	-0-	769	1	3493	3	Y	22	17	1			19
							24	9									

MEARS WELL #: 2H RRCID -> 253884 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9404 - 13018

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMULLIN WELL #: 2H RRCID -> 253885 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9083 - 12000

11	2760	X	2330	-0-	-430	-0-	33	1	2297	2	N	-0-					-0-
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	57	1	3227	2	N	-0-					-0-
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	46	1	2974	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1631	-0-	-945	-0-	42	1	1589	2	N	-0-					-0-
03	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	459	1	2653	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	33	1	3623	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253886 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8248 - 11640

11	3000	X	2980	-0-	-20	-0-	43	1	2937	2	N	-0-					-0-
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	55	1	3086	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	3050	-0-	-50	-0-	46	1	3004	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2655	-0-	-145	-0-	69	1	2586	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	406	1	2346	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	1852	-0-	-1178	-0-	17	1	1835	2	N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

11	2880	X	2830	-0-	-50	-0-	41	1	2789	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	2927	-0-	-49	-0-	51	1	2876	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	2898	-0-	-78	-0-	44	1	2854	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2422	-0-	-210	-0-	63	1	2359	2	N	-0-					-0-
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	436	1	2519	2	N	-0-					-0-
04	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	25	1	2796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	840	1	183	2	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	868	1	78	2	N	-0-			-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	784	1	26	2	N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	840	1	18	2	N	-0-			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

11	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	41	1	2798	2	N	-0-			-0-
12	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	51	1	2873	2	N	-0-			-0-
01	3100	X	2928	-0-	-172	-0-	44	1	2884	2	N	-0-			-0-
02	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	77	1	2885	2	N	-0-			-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	436	1	2521	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	25	1	2785	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7756 - 8976

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 253919 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7740 - 11016

11	5430	X	5217	-0-	-213	-0-	238	1	4979	2	N	-0-			-0-
12	5611	X	5380	-0-	-231	-0-	234	1	5146	2	N	-0-			-0-
01	5611	X	5391	-0-	-220	-0-	408	1	4983	2	N	-0-			-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	477	1	4581	2	N	-0-			-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	406	1	5044	2	N	-0-			-0-
04	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	322	1	4984	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

11	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	270	1	4375	2	N	-0-			-0-
12	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	279	1	4268	2	N	-0-			-0-
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	279	1	5219	2	N	-0-			-0-
02	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	252	1	4346	2	N	-0-			-0-
03	4805	X	3809	-0-	-996	-0-	279	1	3530	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	3944	-0-	-1366	-0-	270	1	3674	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

11	11760	X	8490	-0-	-3270	-0-	336	1	8154	2	N	-0-			-0-
12	11904	X	10468	-0-	-1436	-0-	596	1	9872	2	N	-0-			-0-
01	11656	X	11121	-0-	-535	-0-	254	1	10867	2	N	-0-			-0-
02	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	341	1	10110	2	N	-0-			-0-
03	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	386	1	10607	2	N	-0-			-0-
04	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	188	1	10955	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10200	X	9653	-0-	-547	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9192	-0-	-976	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8988	-0-	-1428	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7845	-0-	-1563	-0-	7845	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8736	-0-	-1680	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7380	-0-	-2280	-0-	7380	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

11	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	1053	1	11580	2	N	-0-					-0-
12	13857	X	11936	-0-	-1921	-0-	1002	1	10934	2	N	-0-					-0-
01	13857	X	12313	-0-	-1544	-0-	966	1	11347	2	N	-0-					-0-
02	12516	X	10602	-0-	-1914	-0-	1116	1	9486	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	11454	-0-	-1597	-0-	969	1	10485	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	10732	-0-	-1898	-0-	643	1	10089	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	N	-0-					-0-
12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	70	1	726	2	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	79	1	428	2	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	106	1	453	2	N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	221	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 253932 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7730 - 9838

11	6720	X	4929	-0-	-1791	-0-	360	1	4569	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	3971	-0-	-2880	-0-	567	1	3404	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	179	-0-	-5804	-0-	179	1			N	-0-					-0-
02	5404	X	263	-0-	-5141	-0-	263	1			N	-0-					-0-
03	5084	X	3893	-0-	-1191	-0-	368	1	3525	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	415	-0-	-4505	-0-	106	1	309	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253933 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7680 - 10663

11	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	1080	1	9402	2	N	-0-					-0-
12	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	1321	1	12144	2	N	-0-					-0-
01	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	872	1	7378	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3387	-0-	-2325	-0-	722	1	2665	2	N	-0-					-0-
03	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	1098	1	8399	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	1779	-0-	-4341	-0-	428	1	1351	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253934 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7555 - 10172

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 8052 - 11692

11	8820	X	7740	-0-	-1080	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7515	-0-	-1444	-0-	7515	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	7790	-0-	-1169	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	7183	-0-	-349	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7803	-0-	-319	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
04	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 253936 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7520 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	930	X	399	-0-	-531	-0-	13	1	386	2	N	-0-			-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-
01	961	X	277	-0-	-684	-0-	277	1			N	-0-			-0-
02	616	X	314	-0-	-302	-0-	246	1	68	2	N	-0-			-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	366	1	2610	2	N	-0-			-0-
04	390	X	385	-0-	-5	-0-	151	1	234	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 253937 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7660 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	1207	-0-	-4313	-0-	101	1	1106	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	1145	-0-	-4559	-0-	96	1	1049	2	N	-0-			-0-
01	3069	X	839	-0-	-2230	-0-	66	1	773	2	N	-0-			-0-
02	1876	X	686	-0-	-1190	-0-	72	1	614	2	N	-0-			-0-
03	1364	X	880	-0-	-484	-0-	75	1	805	2	N	-0-			-0-
04	1200	X	628	-0-	-572	-0-	45	1	583	2	N	-0-			-0-

COVINGTON ACRES WEST WELL #: 1H RRCID -> 253981 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7626 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	1			N	-0-			-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-			-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	42	1	458	2	N	-0-			-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-			-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	38	1	446	2	N	-0-			-0-
04	480	N	323	-0-	-157	-0-	22	1	301	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 254051 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7540 - 9873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 254063 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7960 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 5H RRCID -> 254068 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7800 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	4426	-0-	-2114	-0-	270	1	4156	2	N	-0-			-0-
12	6758	X	5383	-0-	-1375	-0-	279	1	5104	2	N	-0-			-0-
01	6448	X	5338	-0-	-1110	-0-	279	1	5059	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	4992	-0-	-832	-0-	252	1	4740	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	5581	-0-	-867	-0-	279	1	5302	2	N	-0-			-0-
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	270	1	5293	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 7H RRCID -> 254069 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7773 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	8222	-0-	-388	-0-	270	1	7952	2	N	-0-			-0-
12	8742	X	8270	-0-	-472	-0-	279	1	7991	2	N	-0-			-0-
01	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	279	1	8665	2	N	-0-			-0-
02	7896	X	7446	-0-	-450	-0-	252	1	7194	2	N	-0-			-0-
03	8742	X	8057	-0-	-685	-0-	279	1	7778	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	6950	-0-	-1720	-0-	270	1	6680	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 6H RRCID -> 254070 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7650 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	270	1	5770	2	N	-0-			-0-
12	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	279	1	4776	2	N	-0-			-0-
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	279	1	5186	2	N	-0-			-0-
02	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	252	1	4635	2	N	-0-			-0-
03	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	279	1	5142	2	N	-0-			-0-
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	270	1	4255	2	N	-0-			-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254117 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7640 - 11867

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254125 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7778 - 11672

11	5550	X	1921	-0-	-3629	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
12	3193	X	2108	-0-	-1085	-0-	2108	2			N	-0-			-0-
01	2449	X	1889	-0-	-560	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
02	2072	X	1289	-0-	-783	-0-	1289	2			N	-0-			-0-
03	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254180 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7585 - 10494

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	4	1	2			N	-0-			-0-

LOWELL WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 254328 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7710 - 11346

11	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	273	1	5697	2	N	-0-			-0-
12	6076	X	6026	-0-	-50	-0-	262	1	5764	2	N	-0-			-0-
01	6138	X	6047	-0-	-91	-0-	457	1	5590	2	N	-0-			-0-
02	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	535	1	5138	2	N	-0-			-0-
03	6169	X	5907	-0-	-262	-0-	441	1	5466	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	5664	-0-	-306	-0-	344	1	5320	2	N	-0-			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 254441 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7450 - 10389

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 254443 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8347 - 11917

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	270	1	661	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
DECORDOVA RANCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 254464 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5850 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4476	-0-	-354	-0-	889	1	3587	3	N	-0-					36
12	4960	X	4715	-0-	-245	-0-	838	1	3877	3	N	-0-					36
01	4774	X	4582	-0-	-192	-0-	849	1	3733	3	N	-0-					36
02	4312	X	3927	-0-	-385	-0-	700	1	3227	3	N	-0-					36
03	4712	X	4430	-0-	-282	-0-	761	1	3669	3	N	-0-					36
04	4560	X	4400	-0-	-160	-0-	793	1	3603	3	N	4					40
							4	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 254555 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7665 - 11529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
12	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
01	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 2H RRCID -> 254584 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5895 - 9093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 254663 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7540 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	270	1	5897	2	N	-0-					-0-
12	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	279	1	5327	2	N	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	279	1	4848	2	N	-0-					-0-
02	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	252	1	5313	2	N	-0-					-0-
03	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	279	1	6016	2	N	-0-					-0-
04	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	270	1	6400	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 254810 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 7718 - 13249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255008 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7770 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 255053 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7560 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 255092 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7812 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30180	X	29926	-0-	-254	-0-	29926	2			N	-0-					-0-
12	30685	X	30685	-0-	-0-	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
01	31496	X	30925	-0-	-571	-0-	30925	2			N	-0-					-0-
02	28448	X	27241	-0-	-1207	-0-	27241	2			N	-0-					-0-
03	31496	X	29412	-0-	-2084	-0-	29412	2			N	-0-					-0-
04	32826	X	32826	-0-	-0-	-0-	32826	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 255098 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8010 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3926	-0-	926	1691	3926	2			N	-0-					-0-
12	3096	X	1405	-0-	-1691	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
01	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255099 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7870 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	6577	3			Y	-0-					28
12	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	6980	3	6	9	Y	5	2	1			31
01	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6957	3	2	9	Y	2	2	1			31
02	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6134	3	2	9	Y	2	2	1			31
03	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	3			Y	-0-					31
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6352	3	7	9	Y	6	3	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5900 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8803	-0-	-437	-0-	1749	1	7054	3	Y	-0-					46
12	9734	X	9413	-0-	-321	-0-	1673	1	7740	3	Y	-0-	5	1			41
01	9734	X	9179	-0-	-555	-0-	1701	1	7478	3	Y	-0-	30	1			11
02	8792	X	7653	-0-	-1139	-0-	1365	1	6288	3	Y	-0-					11
03	9424	X	8905	-0-	-519	-0-	1531	1	7374	3	Y	-0-					11
*04	9120	X	8813	-0-	-307	-0-	1585	1	7204	3	Y	22					33
							24	9									

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7929	-0-	-291	-0-	1576	1	6353	3	Y	-0-					46
12	8525	X	8150	-0-	-375	-0-	1448	1	6702	3	Y	-0-	5	1			41
01	8525	X	8026	-0-	-499	-0-	1487	1	6539	3	Y	-0-	30	1			11
02	7700	X	6789	-0-	-911	-0-	1211	1	5578	3	Y	-0-					11
03	8246	X	7665	-0-	-581	-0-	1317	1	6348	3	Y	-0-					11
*04	7920	X	7775	-0-	-145	-0-	1398	1	6353	3	Y	22					33
							24	9									

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					27
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	645	3	9	9	Y	8	3	1			32
01	837	N	588	-0-	-249	-0-	585	3	3	9	Y	3	3	1			32
02	588	N	399	-0-	-189	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			32
03	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	3			Y	-0-					32
04	570	N	324	-0-	-246	-0-	312	3	12	9	Y	11	4	1			39

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	1065	1	4294	3	Y	-0-					5
12	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1002	1	4637	3	Y	-0-					5
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	1049	1	4614	3	Y	-0-					5
02	5012	X	4800	-0-	-212	-0-	856	1	3944	3	Y	-0-					5
03	5642	X	2942	-0-	-2700	-0-	506	1	2436	3	Y	-0-					5
04	5490	X	4858	-0-	-632	-0-	876	1	3982	3	Y	-0-					5

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13320	X	12459	-0-	-861	-0-	2476	1	9983	3	N	-0-					-0-
12	13578	X	12751	-0-	-827	-0-	2266	1	10485	3	N	-0-					-0-
01	13392	X	12611	-0-	-781	-0-	2337	1	10274	3	N	-0-					-0-
02	12096	X	11139	-0-	-957	-0-	1987	1	9152	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	12279	-0-	-1051	-0-	2111	1	10168	3	N	-0-					-0-
04	12450	X	11898	-0-	-552	-0-	2145	1	9753	3	N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255331 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 6498 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			Y	-0-					16
12	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2444	3	3	9	Y	3	1	1			18
01	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2430	3	1	9	Y	1	1	1			18
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2110	3	1	9	Y	1	1	1			18
03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					18
04	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	3	6	9	Y	5	2	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

11	5580	X	5338	-0-	-242	-0-	1061	1	4277	3	Y	-0-					14
12	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	1069	1	4948	3	Y	-0-					14
01	5611	X	4933	-0-	-678	-0-	914	1	4019	3	Y	-0-					14
02	5068	X	3221	-0-	-1847	-0-	574	1	2647	3	Y	-0-					14
03	6014	X	1928	-0-	-4086	-0-	331	1	1597	3	Y	-0-					14
04	5820	X	3492	-0-	-2328	-0-	625	1	2843	3	Y	22	17	1			19
							24	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

11	12962	X	12962	-0-	-0-	-0-	12962	2			N	-0-					-0-
12	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
02	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
03	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
04	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 10987

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 13932

11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	817	1	7214	2	N	-0-					-0-
12	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	906	1	8399	2	N	-0-					-0-
01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	1406	1	8818	2	N	-0-					-0-
02	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	1528	1	7981	2	N	-0-					-0-
03	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	1638	1	9939	2	N	-0-					-0-
04	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	1518	1	10487	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

JAMES B. MOONEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255599 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6902 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12777	X	12777	-0-	-0-	-0-	2539	1	10238	3	Y	-0-					22
12	13454	X	11873	-0-	-1581	-0-	2110	1	9763	3	Y	-0-					22
01	13454	X	11728	-0-	-1726	-0-	2173	1	9555	3	Y	-0-					22
02	12152	X	10059	-0-	-2093	-0-	1794	1	8265	3	Y	-0-					22
03	13206	X	11884	-0-	-1322	-0-	2043	1	9841	3	Y	-0-					22
04	12780	X	11075	-0-	-1705	-0-	1997	1	9078	3	Y	-0-					22

JULIA ROSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255602 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5700 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255639 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 6041 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	1430	-0-	-880	-0-	283	1	1139	3	Y	7					21
							8	9									
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	394	1	1826	3	Y	-0-					21
01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	344	1	1514	3	Y	-0-					21
02	1344	N	788	-0-	-556	-0-	141	1	647	3	Y	-0-					21
03	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	381	1	1836	3	Y	-0-					21
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	422	1	1921	3	Y	36					57
							40	9									

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 255814 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7792 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7228	-0-	-272	-0-	270	1	6958	2	N	-0-			-0-
12	7750	X	7713	-0-	-37	-0-	279	1	7434	2	N	-0-			-0-
01	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-	279	1	6269	2	N	-0-			-0-
02	6888	X	6163	-0-	-725	-0-	252	1	5911	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	6843	-0-	-876	-0-	279	1	6564	2	N	-0-			-0-
04	7470	X	6189	-0-	-1281	-0-	270	1	5919	2	N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7705 - 11445

11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-			-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	4717	-0-	1917	1917	4717	2			N	-0-			-0-
03	1970	N	53	-0-	-1917	-0-	53	2			N	-0-			-0-
04	690	N	217	-0-	-473	-0-	217	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-			-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-			-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

11	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-			-0-
12	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-			-0-
01	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	2			N	-0-			-0-
02	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			N	-0-			-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-			-0-
04	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

11	5310	X	5195	-0-	-115	-0-	237	1	4958	2	N	-0-			-0-
12	5394	X	5167	-0-	-227	-0-	225	1	4942	2	N	-0-			-0-
01	5394	X	5056	-0-	-338	-0-	382	1	4674	2	N	-0-			-0-
02	4844	X	4742	-0-	-102	-0-	447	1	4295	2	N	-0-			-0-
03	5363	X	5361	-0-	-2	-0-	400	1	4961	2	N	-0-			-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	321	1	4968	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

11	8820	X	7476	-0-	-1344	-0-	7476	2			N	-0-			-0-
12	9951	X	7872	-0-	-2079	-0-	7872	2			N	-0-			-0-
01	9951	X	7641	-0-	-2310	-0-	7641	2			N	-0-			-0-
02	8764	X	7393	-0-	-1371	-0-	7393	2			N	-0-			-0-
03	9424	X	8684	-0-	-740	-0-	8684	2			N	-0-			-0-
04	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 256257 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7757 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	980	-0-	-880	-0-	980	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	924	N	536	-0-	-388	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	642	-0-	-1590	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	1641	-0-	-939	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256284 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 6363 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4891	-0-	-149	-0-	970	1	3913	3	Y	7					21
							8	9									
12	5580	X	4823	-0-	-757	-0-	857	1	3966	3	Y	-0-					21
01	5487	X	4805	-0-	-682	-0-	890	1	3915	3	Y	-0-					21
02	4956	X	4038	-0-	-918	-0-	720	1	3318	3	Y	-0-					21
03	5487	X	4686	-0-	-801	-0-	805	1	3881	3	Y	-0-					21
04	4890	X	4558	-0-	-332	-0-	815	1	3703	3	Y	36					57
							40	9									

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 8H RRCID -> 256375 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7923 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	755	2			N	-0-					-0-
03	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	930	N	801	-0-	-129	-0-	801	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 3H RRCID -> 256377 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7806 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10347	X	10347	-0-	-0-	-0-	949	1	9398	2	N	-0-					-0-
12	14609	X	14609	-0-	-0-	-0-	874	1	13735	2	N	-0-					-0-
01	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	827	1	8475	2	N	-0-					-0-
02	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	538	1	8610	2	N	-0-					-0-
03	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	1554	1	8981	2	N	-0-					-0-
04	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	1262	1	9519	2	N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256378 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7736 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	677	-0-	-943	-0-	677	2			N	-0-					-0-
12	1674	X	1284	-0-	-390	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	1512	X	878	-0-	-634	-0-	878	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	1136	-0-	-484	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256445 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7960 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 8H RRCID -> 256506 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7843 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 10H RRCID -> 256563 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8081 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 9H RRCID -> 256703 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7864 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12631	2			N	-0-					-0-
12	13070	X	13070	-0-	-0-	-0-	13070	2			N	-0-					-0-
01	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
02	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10719	-0-	-1402	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10228	-0-	-1502	-0-	10228	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 5H RRCID -> 256755 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7904 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 4H RRCID -> 256859 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7932 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256873 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 6025 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10290	X	9913	-0-	-377	-0-	1970	1	7943	3	N	-0-					-0-
12	10695	X	10090	-0-	-605	-0-	1793	1	8297	3	N	-0-					-0-
01	10695	X	10010	-0-	-685	-0-	1855	1	8155	3	N	-0-					-0-
02	9660	X	8840	-0-	-820	-0-	1577	1	7263	3	N	-0-					-0-
03	10323	X	9813	-0-	-510	-0-	1687	1	8126	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	9442	-0-	-458	-0-	1703	1	7739	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE-COZART WELL #: 3H RRCID -> 257052 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7858 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	9345	-0-	-825	-0-	461	1	8884	2	N	-0-			-0-
12	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	338	1	10653	2	N	-0-			-0-
01	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	981	1	9806	2	N	-0-			-0-
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1333	1	8598	2	N	-0-			-0-
03	11005	X	10688	-0-	-317	-0-	1642	1	9046	2	N	-0-			-0-
04	10650	X	10063	-0-	-587	-0-	1735	1	8328	2	N	-0-			-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 2H RRCID -> 257275 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7790 - 9902

11	9360	X	8991	-0-	-369	-0-	8991	2			N	-0-			-0-
12	9672	X	9448	-0-	-224	-0-	9448	2			N	-0-			-0-
01	9610	X	9314	-0-	-296	-0-	9314	2			N	-0-			-0-
02	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	8456	2			N	-0-			-0-
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-			-0-
04	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 12432

11	12989	X	12989	-0-	-0-	-0-	12989	2			N	-0-			-0-
12	13089	X	13089	-0-	-0-	-0-	13089	2			N	-0-			-0-
01	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	13041	2			N	-0-			-0-
02	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			N	-0-			-0-
03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	12208	2			N	-0-			-0-
04	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	12312	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 10562

11	7920	X	7828	-0-	-92	-0-	270	1	7558	2	N	-0-			-0-
12	8184	X	7966	-0-	-218	-0-	279	1	7687	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	7338	-0-	-877	-0-	279	1	7059	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	6907	-0-	-513	-0-	252	1	6655	2	N	-0-			-0-
03	8215	X	7338	-0-	-877	-0-	279	1	7059	2	N	-0-			-0-
04	7830	X	7529	-0-	-301	-0-	270	1	7259	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 10172

11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	270	1	7428	2	N	-0-			-0-
12	7440	X	7234	-0-	-206	-0-	279	1	6955	2	N	-0-			-0-
01	7440	X	6896	-0-	-544	-0-	279	1	6617	2	N	-0-			-0-
02	7000	X	6302	-0-	-698	-0-	252	1	6050	2	N	-0-			-0-
03	7750	X	6999	-0-	-751	-0-	279	1	6720	2	N	-0-			-0-
04	7500	X	6777	-0-	-723	-0-	270	1	6507	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 257279 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 7755 - 10592

11	6510	X	6182	-0-	-328	-0-	270	1	5912	2	N	-0-			-0-
12	7254	X	6174	-0-	-1080	-0-	279	1	5895	2	N	-0-			-0-
01	7254	X	6604	-0-	-650	-0-	279	1	6325	2	N	-0-			-0-
02	6552	X	5582	-0-	-970	-0-	252	1	5330	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6521	-0-	-237	-0-	279	1	6242	2	N	-0-			-0-
04	6390	X	5618	-0-	-772	-0-	270	1	5348	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257341 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5718 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	6135	1	11038	3	Y	22	27	1			19
							24	9									
12	17174	X	16634	-0-	-540	-0-	6350	1	10284	3	Y	-0-					19
01	19003	X	18184	-0-	-819	-0-	7332	1	10852	3	Y	-0-					19
02	17164	X	14939	-0-	-2225	-0-	5460	1	9479	3	Y	-0-					19
03	19003	X	18235	-0-	-768	-0-	6729	1	11506	3	Y	-0-					19
04	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	6852	1	10816	3	Y	-0-					19

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257371 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 6660 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LAWHON WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257372 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7549 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257374 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7542 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEINER VALLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257415 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 6986 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7920	X	7807	-0-	-113	-0-	357	1	7450	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	7971	-0-	-213	-0-	346	1	7625	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	547	1	6696	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6635	-0-	-645	-0-	626	1	6009	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6970	-0-	-1090	-0-	520	1	6450	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6441	-0-	-1359	-0-	391	1	6050	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257583 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 6319 - 8815

11	3120	X	1714	-0-	-1406	-0-	340	1	1373	3	Y	1					7
							1	9									
12	3224	X	1924	-0-	-1300	-0-	342	1	1582	3	Y	-0-					7
01	2852	X	1273	-0-	-1579	-0-	236	1	1037	3	Y	-0-					7
02	1596	X	1467	-0-	-129	-0-	262	1	1205	3	Y	-0-					7
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	424	1	2040	3	Y	-0-					7
04	1860	X	833	-0-	-1027	-0-	150	1	683	3	Y	-0-					7

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

11	3990	X	3814	-0-	-176	-0-	270	1	3544	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3316	-0-	-1148	-0-	279	1	3037	2	N	-0-					-0-
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	279	1	4763	2	N	-0-					-0-
02	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	252	1	4147	2	N	-0-					-0-
03	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	279	1	4560	2	N	-0-					-0-
04	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	270	1	4434	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	628	1	18072	2	N	-0-			-0-
12	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	1060	1	17885	2	N	-0-			-0-
01	17333	X	17333	-0-	-0-	-0-	394	1	16939	2	N	-0-			-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	490	1	14805	2	N	-0-			-0-
03	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	644	1	18037	2	N	-0-			-0-
04	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	290	1	17093	2	N	-0-			-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-			-0-
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-			-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-			-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258668 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6125 - 9505

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258669 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 5650 - 11872

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			7
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	3	Y	-0-			7
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	31	1	69	3	Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			7
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	11	1	16	3	Y	-0-			7

GREGORY FAMILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258670 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 6138 - 9260

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			7
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	22	1	99	3	Y	-0-			7
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			7
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	35	1	158	3	Y	-0-			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LADD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258687 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6348 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	14415	X	13209	-0-	-1206	-0-	4396	1	8781	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
*09	13950	X	12487	-0-	-1463	-0-	4446	1	8041	3	Y	-0-					19
*10	14415	X	12298	-0-	-2117	-0-	4189	1	8109	3	Y	-0-					19
*11	13650	X	12207	-0-	-1443	-0-	4088	1	8119	3	Y	-0-					19
*12	13516	X	12396	-0-	-1120	-0-	3789	1	8607	3	Y	-0-					19
*01	13206	X	11858	-0-	-1348	-0-	4219	1	7639	3	Y	-0-					19
*02	11648	X	11226	-0-	-422	-0-	3743	1	7483	3	Y	-0-					19
*03	12617	X	12480	-0-	-137	-0-	3774	1	8706	3	Y	-0-					19
*04	12210	X	11851	-0-	-359	-0-	4224	1	7627	3	Y	-0-					19

RED DRAGON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258688 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 6190 - 10846

11	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	726	1	2893	3	Y	94	94	1			17
							103	9									
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	661	1	3066	3	Y	-0-					17
01	3565	X	1004	-0-	-2561	-0-	167	1	837	3	Y	-0-					17
02	3472	X	3076	-0-	-396	-0-	544	1	2532	3	Y	-0-					17
03	3844	X	3734	-0-	-110	-0-	818	1	2843	3	Y	66					83
							73	9									
04	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	702	1	3118	3	Y	94	94	1			83
							103	9									

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 258858 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7702 - 9426

11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
12	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
02	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
03	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258859 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7703 - 10725

11	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
12	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
01	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 10952

11	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
12	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	6199	-0-	-63	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	1224	-0-	-4432	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	797	-0-	-5465	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	779	-0-	-5281	-0-	779	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVEN WELL #: 3H RRCID -> 259005 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5710 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5469	-0-	-441	-0-	270	1	5199	2	N	-0-					-0-
12	6107	X	5739	-0-	-368	-0-	279	1	5460	2	N	-0-					-0-
01	6107	X	5666	-0-	-441	-0-	279	1	5387	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4026	-0-	-1490	-0-	252	1	3774	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	4150	-0-	-1957	-0-	279	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4109	-0-	-1441	-0-	270	1	3839	2	N	-0-					-0-

SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1 14	1 9	2	3	Y	13	18	1			6
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	7					14

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259253 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 6042 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2534	-0-	-766	-0-	504	1	2030	3	Y	-0-					74
12	3906	X	2591	-0-	-1315	-0-	460	1	2131	3	Y	-0-					74
01	2635	X	257	-0-	-2378	-0-	48	1	209	3	Y	-0-	19	1			55
02	2380	X	110	-0-	-2270	-0-	11 46	1 9	53	3	Y	42					97
03	2635	X	74	-0-	-2561	-0-	13	1	61	3	Y	-0-	90	1			7
04	2520	X	312	-0-	-2208	-0-	54 11	1 9	247	3	Y	10					17

SILVER BULLET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259286 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6009 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3296	-0-	-604	-0-	654 3	1 9	2639	3	Y	3					11
12	4960	X	3467	-0-	-1493	-0-	616	1	2851	3	Y	-0-					11
01	4805	X	3045	-0-	-1760	-0-	562 14	1 9	2469	3	Y	13	18	1			6
02	3696	X	3002	-0-	-694	-0-	534 8	1 9	2460	3	Y	7					13
03	3565	X	3373	-0-	-192	-0-	578 9	1 9	2786	3	Y	8	14	1			7
04	3360	X	3198	-0-	-162	-0-	575 8	1 9	2615	3	Y	7					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259423 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8240 - 11577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
12	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7095	-0-	-213	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7050	-0-	-1041	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	3910	-0-	-3980	-0-	3910	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 2H RRCID -> 259444 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7817 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	10721	-0-	-1028	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10700	-0-	-1049	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9564	-0-	-1048	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10905	-0-	-844	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
04	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 3H RRCID -> 259445 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7891 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS LANGFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259536 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6027 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	1605	1	6473	3	Y	-0-					74
12	8773	X	8322	-0-	-451	-0-	1479	1	6843	3	Y	-0-					74
01	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1825	1	8024	3	Y	-0-	19	1			55
02	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	1553	1	7155	3	Y	42					97
							46	9									
03	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	1708	1	8231	3	Y	-0-	90	1			7
04	9788	X	9788	-0-	-0-	-0-	1763	1	8014	3	Y	10					17
							11	9									

SILVER BULLET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259555 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6081 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	194	1	784	3	Y	3					11
							3	9									
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	185	1	857	3	Y	-0-					11
01	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	334	1	1466	3	Y	13	18	1			6
							14	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	155	1	714	3	Y	7					13
							8	9									
03	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	202	1	973	3	Y	8	14	1			7
							9	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	247	1	1123	3	Y	7					14
							8	9									

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259961 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7675 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259966 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7657 - 11749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260034 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7855 - 11657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	270	1	7	2	N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	1	2	2	N	-0-					-0-
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	279	1	147	2	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	252	1	232	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	279	1	219	2	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	270	1	159	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 3H RRCID -> 260050 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7717 - 12746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
12	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
01	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
02	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	11176	-0-	-604	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9687	-0-	-1713	-0-	9687	2			N	-0-					-0-

LADD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260056 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6407 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	186	N	143	-0-	-43	-0-	37	1	74	3	Y	29	29	1			19
							32	9									
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					19
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	3	Y	-0-					19
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	109	1	215	3	Y	-0-					19
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	140	1	318	3	Y	-0-					19
*01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	140	1	253	3	Y	-0-					19
*02	308	N	273	-0-	-35	-0-	91	1	182	3	Y	-0-					19
*03	465	N	165	-0-	-300	-0-	50	1	115	3	Y	-0-					19
*04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	290	1	523	3	Y	-0-					19

CAVEN WELL #: 6H RRCID -> 260114 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 6302 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7272	-0-	-664	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	7554	-0-	-351	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	5704	-0-	-1436	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6456	-0-	-1449	-0-	6456	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6441	-0-	-1089	-0-	6441	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

11	13740	X	13285	-0-	-455	-0-	13285	2			N	-0-			-0-
12	14136	X	13320	-0-	-816	-0-	13320	2			N	-0-			-0-
01	13453	X	13453	-0-	-0-	-0-	13453	2			N	-0-			-0-
02	12404	X	12097	-0-	-307	-0-	12097	2			N	-0-			-0-
03	13733	X	11570	-0-	-2163	-0-	11570	2			N	-0-			-0-
04	13290	X	11433	-0-	-1857	-0-	11433	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

11	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	270	1	7538	2	N	-0-			-0-
12	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	279	1	7769	2	N	-0-			-0-
01	6758	X	6589	-0-	-169	-0-	279	1	6310	2	N	-0-			-0-
02	6104	X	5524	-0-	-580	-0-	252	1	5272	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6540	-0-	-218	-0-	279	1	6261	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	6239	-0-	-301	-0-	270	1	5969	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

11	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	16356	2			N	-0-			-0-
12	16594	X	16594	-0-	-0-	-0-	16594	2			N	-0-			-0-
01	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-			-0-
02	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	14895	2			N	-0-			-0-
03	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	15811	2			N	-0-			-0-
04	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

11	4020	X	3454	-0-	-566	-0-	74	1	3380	2	N	-0-			-0-
12	4154	X	4034	-0-	-120	-0-	122	1	3912	2	N	-0-			-0-
01	4154	X	3380	-0-	-774	-0-	264	1	3116	2	N	-0-			-0-
02	3416	X	2074	-0-	-1342	-0-	244	1	1830	2	N	-0-			-0-
03	4030	X	1054	-0-	-2976	-0-	74	1	980	2	N	-0-			-0-
04	3900	X	2645	-0-	-1255	-0-	299	1	2346	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

11	431	X	431	-0-	-0-	-0-	270	1	161	2	N	-0-			-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	279	1	274	2	N	-0-			-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	279	1	425	2	N	-0-			-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	252	1	135	2	N	-0-			-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
04	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14550	X	14372	-0-	-178	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
12	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
01	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	15025	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13348	-0-	-64	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13979	-0-	-870	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12044	-0-	-2506	-0-	12044	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7670 - 14029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11520	X	10594	-0-	-926	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	10781	-0-	-1123	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10409	-0-	-1309	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9712	-0-	-620	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10608	-0-	-831	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9547	-0-	-1043	-0-	9547	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 17H RRCID -> 261234 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7560 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15960	X	15875	-0-	-85	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
12	16492	X	16471	-0-	-21	-0-	16471	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16456	-0-	-222	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14582	-0-	-482	-0-	14582	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15792	-0-	-886	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14333	-0-	-1597	-0-	14333	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1178					N	-0-					-0-
01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9778	-0-	-1112	-0-	270	1	9508	2	N	-0-					-0-
12	11067	X	10597	-0-	-470	-0-	279	1	10318	2	N	-0-					-0-
01	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	279	1	10532	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8815	-0-	-481	-0-	252	1	8563	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9082	-0-	-1520	-0-	279	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	9737	-0-	-733	-0-	270	1	9467	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	270	1	50	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	279	1	94	2	N	-0-					-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	279	1	262	2	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	252	1	370	2	N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	279	1	640	2	N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	270	1	283	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	270	1	55	2	N	-0-			-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	279	1	97	2	N	-0-			-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	279	1	267	2	N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	252	1	219	2	N	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	279	1	385	2	N	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	270	1	312	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

11	9930	X	8646	-0-	-1284	-0-	8646	2			N	-0-			-0-
12	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-			-0-
01	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-			-0-
02	8064	X	7427	-0-	-637	-0-	7427	2			N	-0-			-0-
03	10261	X	8463	-0-	-1798	-0-	8463	2			N	-0-			-0-
04	9930	X	9130	-0-	-800	-0-	9130	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-			-0-
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

11	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	270	1	1417	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	279	1	1736	2	N	-0-			-0-
01	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	279	1	1642	2	N	-0-			-0-
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	252	1	1502	2	N	-0-			-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	279	1	1870	2	N	-0-			-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	270	1	1333	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			N	-0-			-0-
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			-0-
04	480	N	248	-0-	-232	-0-	248	2			N	-0-			-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

11	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	963	1	3883	3	N	-0-			5
12	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	881	1	4078	3	N	-0-			5
01	5022	X	4907	-0-	-115	-0-	909	1	3998	3	N	-0-			5
02	4536	X	4377	-0-	-159	-0-	781	1	3596	3	N	-0-			5
03	5022	X	2638	-0-	-2384	-0-	453	1	2185	3	N	-0-			5
04	4860	X	4284	-0-	-576	-0-	772	1	3512	3	N	-0-			5

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

11	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-			-0-
12	11794	X	11794	-0-	-0-	-0-	11794	2			N	-0-			-0-
01	11749	X	11031	-0-	-718	-0-	11031	2			N	-0-			-0-
02	10864	X	9451	-0-	-1413	-0-	9451	2			N	-0-			-0-
03	12028	X	9933	-0-	-2095	-0-	9933	2			N	-0-			-0-
04	11640	X	10045	-0-	-1595	-0-	10045	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	181	1	835	3	Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	1			-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261521 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5878 PERF. 6220 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	8926	-0-	-14	-0-	1774	1	7152	3	Y	-0-					83
12	9238	X	8619	-0-	-619	-0-	1532	1	7087	3	Y	-0-					83
01	9238	X	8794	-0-	-444	-0-	1630	1	7164	3	Y	-0-					83
02	8344	X	8079	-0-	-265	-0-	1441	1	6638	3	Y	-0-					83
03	9238	X	8546	-0-	-692	-0-	1469	1	7077	3	Y	-0-					83
04	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	1640	1	7455	3	Y	3	86	1			-0-
							3	9									

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	35	1	141	3	Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					17
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					17
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					17
*04	120	N	83	-0-	-37	-0-	15	1	67	3	Y	1	18	1			-0-
							1	9									

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2655	-0-	-495	-0-	528	1	2127	3	N	-0-					69
12	3255	X	2571	-0-	-684	-0-	457	1	2114	3	N	-0-					69
01	3255	X	2865	-0-	-390	-0-	531	1	2334	3	N	-0-					69
02	2772	X	2346	-0-	-426	-0-	418	1	1928	3	N	-0-					69
03	3038	X	2884	-0-	-154	-0-	496	1	2388	3	N	-0-					69
04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	530	1	2411	3	N	-0-					69

EXELON NORTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261525 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 8630 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6130	-0-	-110	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	5764	-0-	-746	-0-	51	1	5713	2	N	-0-					-0-
01	6510	X	5356	-0-	-1154	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3835	-0-	-2045	-0-	10	1	3825	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	3597	-0-	-2727	-0-	288	1	3309	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	2741	-0-	-3379	-0-	290	1	2451	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1851	X	357	-0-	-1494	-0-	270	1	87	2	N	-0-					-0-
12	329	X	329	-0-	-0-	-0-	279	1	50	2	N	-0-					-0-
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	279	1	111	2	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	252	1	173	2	N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	279	1	192	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	270	1	274	2	N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		695	-0-	695	695	89	1	606	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1112	-0-	1112	1807	444	1	668	2	N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

11	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	759	1	3062	3	N	-0-					78
12	4557	X	4382	-0-	-175	-0-	779	1	3603	3	N	-0-					78
01	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	791	1	3477	3	N	-0-					78
02	3724	X	3577	-0-	-147	-0-	638	1	2939	3	N	-0-					78
03	4371	X	4182	-0-	-189	-0-	719	1	3463	3	N	-0-					78
04	4230	X	3850	-0-	-380	-0-	694	1	3156	3	N	-0-					78

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

11	10740	X	9342	-0-	-1398	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	9847	-0-	-2026	-0-	9847	2			N	-0-					-0-
01	11873	X	10388	-0-	-1485	-0-	10388	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	10609	-0-	-115	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
03	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
04	11140	X	11140	-0-	-0-	-0-	11140	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

11	900	N	721	-0-	-179	-0-	270	1	451	2	N	-0-					-0-
12	961	N	696	-0-	-265	-0-	279	1	417	2	N	-0-					-0-
01	837	N	824	-0-	-13	-0-	279	1	545	2	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	252	1	377	2	N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	279	1	593	2	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	270	1	616	2	N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262409 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6299 - 9487

11	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	577	1	2326	3	Y	-0-					20
12	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	371	1	1716	3	Y	-0-					20
01	3100	N	4774	-0-	1674	1674	881	1	3872	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
02	2800	N	4326	-0-	1526	3200	772	1	3554	3	Y	-0-					20
03	3100	N	3596	-0-	496	3696	609	1	2934	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	5600	X	1904	-0-	-3696	-0-	343	1	1561	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262436 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6325 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	218	1	878	3	Y	1					7
							1	9									
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	118	1	547	3	Y	-0-					7
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	168	1	739	3	Y	-0-					7
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	128	1	591	3	Y	-0-					7
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	258	1	1244	3	Y	-0-					7
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	132	1	598	3	Y	-0-					7

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262973 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6725 - 10652

11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	655	1	2640	3	Y	-0-					26
12	3038	X	2922	-0-	-116	-0-	519	1	2403	3	Y	-0-					26
01	2325	X	2194	-0-	-131	-0-	407	1	1787	3	Y	-0-					26
02	3080	X	1586	-0-	-1494	-0-	283	1	1303	3	Y	-0-					26
03	3410	X	2377	-0-	-1033	-0-	407	1	1963	3	Y	6					32
							7	9									
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	608	1	2763	3	Y	-0-					32

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263372 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7790 - 12462

11	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	390	1	7023	2	N	-0-					-0-
12	7626	X	7243	-0-	-383	-0-	462	1	6781	2	N	-0-					-0-
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	543	1	7199	2	N	-0-					-0-
02	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	556	1	7495	2	N	-0-					-0-
03	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	505	1	8152	2	N	-0-					-0-
04	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	482	1	7040	2	N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263373 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6130 - 8751

11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	760	1	3066	3	Y	1					7
							1	9									
12	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	648	1	2999	3	Y	-0-					7
01	3751	X	3513	-0-	-238	-0-	651	1	2862	3	Y	-0-					7
02	3584	X	3142	-0-	-442	-0-	560	1	2582	3	Y	-0-					7
03	3968	X	3742	-0-	-226	-0-	643	1	3099	3	Y	-0-					7
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	705	1	3203	3	Y	-0-					7

BLAIR EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263423 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7855 - 13502

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

11	900	X	669	-0-	-231	-0-	133	1	536	3	Y	-0-					6
12	2263	N	1434	-0-	-829	-0-	255	1	1178	3	Y	1					7
							1	9									
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	322	1	1417	3	Y	-0-					7
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	247	1	1140	3	Y	-0-					7
03	1426	N	345	-0-	-1081	-0-	59	1	286	3	Y	-0-					7
04	1680	N	159	-0-	-1521	-0-	29	1	130	3	Y	-0-					7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14160	X	13564	-0-	-596	-0-	13564	2			N	-0-					-0-
12	14632	X	12674	-0-	-1958	-0-	12674	2			N	-0-					-0-
01	15527	X	15527	-0-	-0-	-0-	15527	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11658	-0-	-1250	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13938	-0-	-74	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13160	-0-	-1000	-0-	13160	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

11	8790	X	6868	-0-	-1922	-0-	270	1	6598	2	N	-0-					-0-
12	8184	X	4936	-0-	-3248	-0-	279	1	4657	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6939	-0-	-67	-0-	279	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6143	-0-	-269	-0-	252	1	5891	2	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	279	1	7508	2	N	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	270	1	7611	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1			5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					17

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

11	5130	X	4531	-0-	-599	-0-	900	1	3631	3	Y	-0-					29
12	5239	X	4667	-0-	-572	-0-	828	1	3832	3	Y	6					35
							7	9									
01	5363	X	4111	-0-	-1252	-0-	760	1	3343	3	Y	7	37	1			5
							8	9									
02	4844	X	3131	-0-	-1713	-0-	558	1	2573	3	Y	-0-					5
03	5363	X	2413	-0-	-2950	-0-	415	1	1998	3	Y	-0-					5
04	4530	X	3321	-0-	-1209	-0-	596	1	2712	3	Y	12					17
							13	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	240	1	5879	2	N	-0-					-0-
12	7037	X	6462	-0-	-575	-0-	301	1	6161	2	N	-0-					-0-
01	7006	X	6558	-0-	-448	-0-	359	1	6199	2	N	-0-					-0-
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	391	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5989	-0-	-955	-0-	330	1	5659	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	3441	-0-	-2919	-0-	264	1	3177	2	N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

11	2460	X	2149	-0-	-311	-0-	427	1	1722	3	Y	-0-					23
12	2728	N	1953	-0-	-775	-0-	347	1	1606	3	Y	-0-					23
01	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	547	1	2406	3	Y	-0-					23
02	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	397	1	1828	3	Y	-0-					23
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	395	1	1906	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	2640	N	2051	-0-	-589	-0-	367	1	1670	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2533	-0-	-287	-0-	503	1	2030	3	Y	-0-					23
12	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	512	1	2371	3	Y	-0-					23
01	2914	X	2290	-0-	-624	-0-	424	1	1866	3	Y	-0-					23
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	495	1	2282	3	Y	-0-					23
03	2883	X	2781	-0-	-102	-0-	473	1	2279	3	Y	26	44	1			5
							29	9									
04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	453	1	2061	3	Y	13	13	1			5
							14	9									

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	561	1	2262	3	Y	-0-					15
12	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	463	1	2140	3	Y	-0-					15
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	484	1	2127	3	Y	-0-					15
02	2632	X	1742	-0-	-890	-0-	311	1	1431	3	Y	-0-					15
03	2914	X	2717	-0-	-197	-0-	466	1	2244	3	Y	6					21
							7	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	578	1	2628	3	Y	-0-					21

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	4678	-0-	-4502	-0-	1663	1	2991	3	Y	22	27	1			19
							24	9									
12	9486	X	2179	-0-	-7307	-0-	832	1	1347	3	Y	-0-					19
01	9486	X	2036	-0-	-7450	-0-	821	1	1215	3	Y	-0-					19
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	2601	1	4515	3	Y	-0-					19
03	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	2420	1	4137	3	Y	-0-					19
04	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	2849	1	4496	3	Y	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263714 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5735 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	49	1	72	3	Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263715 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5810 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	27	1			19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

COYOTE CROSSING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263741 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6299 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	1319	1	5318	3	Y	-0-					34
12	7409	X	6745	-0-	-664	-0-	1199	1	5546	3	Y	-0-					34
01	7409	X	7056	-0-	-353	-0-	1308	1	5748	3	Y	-0-					34
02	6692	X	2517	-0-	-4175	-0-	429	1	1978	3	Y	100	74	1			60
							110	9									
03	6851	X	4793	-0-	-2058	-0-	824	1	3969	3	Y	-0-					60
04	6840	X	5260	-0-	-1580	-0-	948	1	4312	3	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 1H RRCID -> 263864 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8166 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	270	1	2106	2	N	-0-					-0-
12	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	279	1	1579	2	N	-0-					-0-
01	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	279	1	1609	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1755	-0-	-457	-0-	252	1	1503	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	1024	-0-	-1425	-0-	279	1	745	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1464	-0-	-906	-0-	270	1	1194	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 263942 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7900 - 10482

11	9510	X	9185	-0-	-325	-0-	350	1	8835	2	N	-0-					-0-
12	9827	X	9560	-0-	-267	-0-	432	1	9128	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9410	-0-	-417	-0-	491	1	8919	2	N	-0-					-0-
02	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	519	1	8243	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9285	-0-	-387	-0-	482	1	8803	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8690	-0-	-550	-0-	409	1	8281	2	N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263950 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6220 - 9092

11	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	1709	1	6892	3	Y	-0-					29
12	8804	X	8784	-0-	-20	-0-	1560	1	7217	3	Y	6					35
							7	9									
01	8742	X	8649	-0-	-93	-0-	1601	1	7040	3	Y	7	37	1			5
							8	9									
02	8036	X	7730	-0-	-306	-0-	1379	1	6351	3	Y	-0-					5
03	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	1615	1	7781	3	Y	-0-					5
04	8610	X	8213	-0-	-397	-0-	1479	1	6721	3	Y	12					17
							13	9									

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263971 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7750 - 10532

11	5160	X	4789	-0-	-371	-0-	200	1	4589	2	N	-0-					-0-
12	5332	X	4697	-0-	-635	-0-	255	1	4442	2	N	-0-					-0-
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	289	1	4714	2	N	-0-					-0-
02	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	304	1	4337	2	N	-0-					-0-
03	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	265	1	4799	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4671	-0-	-159	-0-	249	1	4422	2	N	-0-					-0-

ACTON MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 263972 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6325 - 9040

11	6000	X	5672	-0-	-328	-0-	1625	1	4047	3	Y	-0-					37
12	6200	X	5711	-0-	-489	-0-	1515	1	4175	3	Y	19	47	1			9
							21	9									
01	6200	X	5719	-0-	-481	-0-	1723	1	3996	3	Y	-0-					9
02	5544	X	5282	-0-	-262	-0-	1633	1	3649	3	Y	-0-					9
03	6107	X	5274	-0-	-833	-0-	1489	1	3760	3	Y	23					32
							25	9									
04	5670	X	4685	-0-	-985	-0-	1367	1	3318	3	Y	-0-					32

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

11	11970	X	9107	-0-	-2863	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	5242	-0-	-7809	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
01	13051	X	7739	-0-	-5312	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	11788	X	10501	-0-	-1287	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11124	-0-	-1400	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
04	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	9148	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	2547	1	4657	3	Y	-0-					7
12	8618	X	6944	-0-	-1674	-0-	2166	1	4778	3	Y	-0-					7
01	8618	X	5020	-0-	-3598	-0-	1578	1	3442	3	Y	-0-					7
02	7168	X	3193	-0-	-3975	-0-	836	1	2357	3	Y	-0-					7
03	7564	X	5166	-0-	-2398	-0-	2030	1	3136	3	Y	-0-					7
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	2982	1	4300	3	Y	-0-					7

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	3680	-0-	-1450	-0-	232	1	3448	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	4432	-0-	-745	-0-	297	1	4135	2	N	-0-					-0-
01	5177	X	4370	-0-	-807	-0-	341	1	4029	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	3916	-0-	-760	-0-	344	1	3572	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4525	-0-	-373	-0-	310	1	4215	2	N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	253	1	4436	2	N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	1521	-0-	-2019	-0-	155	1	1366	2	N	-0-					-0-
12	2976	X	1527	-0-	-1449	-0-	149	1	1378	2	N	-0-					-0-
01	2976	X	461	-0-	-2515	-0-	63	1	398	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	137	-0-	-2551	-0-	22	1	115	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	434	-0-	-1891	-0-	61	1	373	2	N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

MCGILVERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264128 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6408 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	753	1	3037	3	Y	-0-					20
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	783	1	3623	3	Y	-0-					20
01	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	843	1	3704	3	Y	19	19	1			20
							21	9									
02	3864	X	3827	-0-	-37	-0-	683	1	3144	3	Y	-0-					20
03	4402	X	4146	-0-	-256	-0-	704	1	3389	3	Y	48	63	1			5
							53	9									
04	4380	X	3963	-0-	-417	-0-	715	1	3248	3	Y	-0-					5

ALLIANCE-LAU (SA) WELL #: D 13H RRCID -> 264184 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7610 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10807	-0-	-473	-0-	279	1	10528	2	N	-0-					-0-
12	11656	X	11204	-0-	-452	-0-	169	1	11035	2	N	-0-					-0-
01	11656	X	10823	-0-	-833	-0-	435	1	10388	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	8189	-0-	-2311	-0-	339	1	7850	2	N	-0-					-0-
03	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	501	1	11201	2	N	-0-					-0-
04	10830	X	10675	-0-	-155	-0-	309	1	10366	2	N	-0-					-0-

HOODENPYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264253 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 6265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	678	1	2736	3	N	-0-					203
12	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	443	1	2051	3	N	-0-					203
01	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	588	1	2583	3	N	-0-					203
02	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	451	1	2078	3	N	-0-					203
03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	562	1	2705	3	N	-0-					203
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	542	1	2465	3	N	-0-					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264284 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 6300 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1534	-0-	-1076	-0-	305	1	1229	3	N	-0-					-0-
12	2697	X	808	-0-	-1889	-0-	144	1	664	3	N	-0-					-0-
01	2697	X	861	-0-	-1836	-0-	160	1	701	3	N	-0-					-0-
02	2436	X	1983	-0-	-453	-0-	354	1	1629	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	1638	-0-	-966	-0-	282	1	1356	3	N	-0-					-0-
04	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	503	1	2288	3	N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 264286 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7755 - 11442

11	7440	X	7172	-0-	-268	-0-	304	1	6868	2	N	-0-					-0-
12	7781	X	7679	-0-	-102	-0-	367	1	7312	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	5962	-0-	-1819	-0-	399	1	5563	2	N	-0-					-0-
02	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	498	1	6900	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	7586	-0-	-164	-0-	385	1	7201	2	N	-0-					-0-
04	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	352	1	7212	2	N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264294 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 5860 - 11342

11	150	N	82	-0-	-68	-0-	29	1	53	3	Y	-0-					7
12	155	N	67	-0-	-88	-0-	21	1	46	3	Y	-0-					7
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	18	1	40	3	Y	-0-					7
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					7
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	9	1	13	3	Y	-0-					7
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	79	1	114	3	Y	-0-					7

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

11	5730	X	5054	-0-	-676	-0-	238	1	4816	2	N	-0-					-0-
12	5921	X	5747	-0-	-174	-0-	270	1	5477	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5680	-0-	-334	-0-	316	1	5364	2	N	-0-					-0-
02	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	337	1	5287	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	5833	-0-	-181	-0-	317	1	5516	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5516	-0-	-34	-0-	292	1	5224	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

11	6120	X	5653	-0-	-467	-0-	249	1	5404	2	N	-0-					-0-
12	6789	X	5336	-0-	-1453	-0-	301	1	5035	2	N	-0-					-0-
01	6944	X	3854	-0-	-3090	-0-	324	1	3530	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	4782	-0-	-1490	-0-	413	1	4369	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	5487	-0-	-1457	-0-	362	1	5125	2	N	-0-					-0-
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	306	1	5533	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

11	12480	X	8913	-0-	-3567	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	11945	-0-	-1509	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
01	12214	X	8092	-0-	-4122	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	12313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
12	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
01	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
03	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
04	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	14494	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

11	8760	X	2083	-0-	-6677	-0-	270	1	1813	2	N	-0-					-0-
12	8680	X	1231	-0-	-7449	-0-	279	1	952	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	646	-0-	-3167	-0-	279	1	367	2	N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	252	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	279	1	2818	2	N	-0-					-0-
04	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	270	1	2236	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 15742

11	6540	X	671	-0-	-5869	-0-	671	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	1899	-0-	-3712	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
02	4760	X	2272	-0-	-2488	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3415	-0-	-739	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1695	-0-	-135	-0-	1695	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

11	4230	X	4096	-0-	-134	-0-	814	1	3282	3	Y	-0-					13
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	761	1	3523	3	Y	-0-					13
01	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	807	1	3546	3	Y	-0-					13
02	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	737	1	3397	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	857	1	4127	3	Y	-0-					29
04	4200	X	4014	-0-	-186	-0-	723	1	3285	3	Y	5	8	1			26
							6	9									

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265466 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6540 - 9811

11	3810	X	3114	-0-	-696	-0-	619	1	2495	3	Y	-0-					13
12	3937	X	3530	-0-	-407	-0-	627	1	2903	3	Y	-0-					13
01	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	710	1	3122	3	Y	-0-					13
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	678	1	3123	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	797	1	3840	3	Y	-0-					29
04	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	746	1	3393	3	Y	5	8	1			26
							6	9									

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

11	14091	X	14091	-0-	-0-	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
12	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
01	14654	X	14654	-0-	-0-	-0-	14654	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11929	-0-	-307	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	11903	-0-	-1644	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12242	-0-	-868	-0-	12242	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4111	-0-	-149	-0-	817	1	3294	3	Y	-0-					13
12	4526	X	4190	-0-	-336	-0-	745	1	3445	3	Y	-0-					13
01	4526	X	3703	-0-	-823	-0-	686	1	3017	3	Y	-0-					13
02	4088	X	2616	-0-	-1472	-0-	462	1	2130	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4340	X	2520	-0-	-1820	-0-	433	1	2087	3	Y	-0-					29
04	4110	X	2770	-0-	-1340	-0-	498	1	2266	3	Y	5	8	1			26
							6	9									

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11640	X	11129	-0-	-511	-0-	3935	1	7194	3	Y	-0-					7
12	12028	X	8927	-0-	-3101	-0-	2785	1	6142	3	Y	-0-					7
01	11966	X	5044	-0-	-6922	-0-	1586	1	3458	3	Y	-0-					7
02	10808	X	6407	-0-	-4401	-0-	1678	1	4729	3	Y	-0-					7
03	11966	X	9170	-0-	-2796	-0-	3604	1	5566	3	Y	-0-					7
04	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	4978	1	7179	3	Y	-0-					7

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			19
01	279	N	266	-0-	-13	-0-	49	1	217	3	Y	-0-					19
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	170	1	785	3	Y	-0-					19
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	216	1	1038	3	Y	-0-					19
*04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	369	1	1680	3	Y	38					57
							42	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	1772	1	7145	3	Y	-0-					26
12	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	1618	1	7487	3	Y	-0-	7	1			19
01	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1690	1	7428	3	Y	-0-					19
02	8120	X	7670	-0-	-450	-0-	1368	1	6302	3	Y	-0-					19
03	8990	X	8647	-0-	-343	-0-	1486	1	7161	3	Y	-0-					19
*04	8700	X	6887	-0-	-1813	-0-	1234	1	5611	3	Y	38					57
							42	9									

HOFFMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265609 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 6010 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6120	X	6031	-0-	-89	-0-	1198	1	4833	3	Y	-0-					26
12	6324	X	6213	-0-	-111	-0-	1104	1	5109	3	Y	-0-	7	1			19
01	6417	X	6111	-0-	-306	-0-	1132	1	4979	3	Y	-0-					19
02	5796	X	5214	-0-	-582	-0-	930	1	4284	3	Y	-0-					19
03	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	1024	1	4931	3	Y	-0-					19
*04	6030	X	5811	-0-	-219	-0-	1040	1	4729	3	Y	38					57
							42	9									

SPEED RACER WELL #: 3H RRCID -> 265612 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6805 - 10482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	769	1	3102	3	N	-0-					50
12	4805	X	4287	-0-	-518	-0-	762	1	3525	3	N	-0-					50
01	4805	X	3459	-0-	-1346	-0-	641	1	2818	3	N	-0-					50
02	4032	X	2581	-0-	-1451	-0-	460	1	2121	3	N	-0-					50
03	4464	X	2303	-0-	-2161	-0-	396	1	1907	3	N	-0-					50
04	4140	X	2704	-0-	-1436	-0-	488	1	2216	3	N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE-COMMERCE UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265620 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7800 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11310	X	10328	-0-	-982	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
12	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	12161	2			N	-0-					-0-
01	12751	X	12751	-0-	-0-	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9472	-0-	-2680	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10709	-0-	-1051	-0-	10709	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265735 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 5614 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	408	1	205	3	Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	432	1	303	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	178	-0-	-566	-0-	178	1			Y	-0-					-0-
02	560	N	81	-0-	-479	-0-	81	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	1			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			Y	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265740 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5496 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
12	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	1			Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	1			Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			Y	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 5H RRCID -> 265772 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8120 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5898	-0-	-582	-0-	5898	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6256	-0-	-440	-0-	6256	2			N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
03	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	1250	1	4187	3	Y	-0-					-0-
12	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	1208	1	4585	3	Y	-0-					-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	1211	1	4251	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	4327	-0-	-209	-0-	924	1	3403	3	Y	-0-					-0-
03	5022	X	4578	-0-	-444	-0-	1032	1	3546	3	Y	-0-					-0-
04	4860	X	3477	-0-	-1383	-0-	1019	1	2458	3	Y	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	863	1	3480	3	Y	-0-					13
12	4836	X	3627	-0-	-1209	-0-	645	1	2982	3	Y	-0-					13
01	4557	X	3328	-0-	-1229	-0-	617	1	2711	3	Y	-0-					13
02	4116	X	2412	-0-	-1704	-0-	426	1	1962	3	Y	22	6	1			29
							24	9									
03	4495	X	2680	-0-	-1815	-0-	461	1	2219	3	Y	-0-					29
04	4350	X	4161	-0-	-189	-0-	749	1	3406	3	Y	5	8	1			26
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 7890 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	1			41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					33

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF.11700 - 12062

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8125 - 12666

11	12120	X	9343	-0-	-2777	-0-	1848	1	7495	2	N	-0-					-0-
12	12431	X	6600	-0-	-5831	-0-	2080	1	4520	2	N	-0-					-0-
01	10571	X	10065	-0-	-506	-0-	2976	1	7089	2	N	-0-					-0-
02	9548	X	7460	-0-	-2088	-0-	1672	1	5788	2	N	-0-					-0-
03	10571	X	7636	-0-	-2935	-0-	1776	1	5860	2	N	-0-					-0-
04	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	1954	1	8251	2	N	-0-					-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6004 - 8700

11	9090	X	8732	-0-	-358	-0-	1735	1	6997	3	N	-0-					46
12	9145	X	8615	-0-	-530	-0-	1531	1	7084	3	N	-0-	5	1			41
01	9145	X	9072	-0-	-73	-0-	1681	1	7391	3	N	-0-	30	1			11
02	8260	X	7679	-0-	-581	-0-	1370	1	6309	3	N	-0-					11
03	9083	X	8943	-0-	-140	-0-	1537	1	7406	3	N	-0-					11
*04	8790	X	7215	-0-	-1575	-0-	1297	1	5894	3	N	22					33
							24	9									

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 6150 - 11185

11	3540	X	3448	-0-	-92	-0-	1116	1	2308	3	N	22	27	1			19
							24	9									
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	1376	1	2557	3	N	-0-					19
01	3844	X	2046	-0-	-1798	-0-	772	1	1274	3	N	-0-					19
02	3472	X	2583	-0-	-889	-0-	1085	1	1498	3	N	-0-					19
03	3937	X	3599	-0-	-338	-0-	1306	1	2293	3	N	-0-					19
04	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	1278	1	2146	3	N	-0-					19

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6075 - 10350

11	3450	X	3264	-0-	-186	-0-	1056	1	2184	3	N	22	27	1			19
							24	9									
12	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	1219	1	2265	3	N	-0-					19
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	1503	1	2482	3	N	-0-					19
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1651	1	2278	3	N	-0-					19
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1414	1	2482	3	N	-0-					19
04	3870	X	3250	-0-	-620	-0-	1213	1	2037	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 6100 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	1386 24	1 9	2865	3	N	22	27	1			19
12	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	1457	1	2707	3	N	-0-					19
01	4495	X	2863	-0-	-1632	-0-	1080	1	1783	3	N	-0-					19
02	4060	X	3765	-0-	-295	-0-	1582	1	2183	3	N	-0-					19
03	4495	X	4376	-0-	-119	-0-	1588	1	2788	3	N	-0-					19
04	4290	X	4211	-0-	-79	-0-	1571	1	2640	3	N	-0-					19

STINGRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268506 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 10H RRCID -> 269412 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7915 - 12355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	9197	-0-	-1033	-0-	1819	1	7378	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	8654	-0-	-1731	-0-	2727	1	5927	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	10075	-0-	-310	-0-	2979	1	7096	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	9207	-0-	-173	-0-	2064	1	7143	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	8711	-0-	-1674	-0-	2026	1	6685	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	1970	1	8320	2	N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270423 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 1309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272138 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7810 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10216	-0-	-913	-0-	10216	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	10307	-0-	-822	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8587	-0-	-1157	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9353	-0-	-877	-0-	9353	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272210 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8495 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12360	X	11189	-0-	-1171	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
12	12772	X	10835	-0-	-1937	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	10716	-0-	-2056	-0-	10716	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9875	-0-	-1325	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	9364	-0-	-2199	-0-	9364	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	10218	-0-	-972	-0-	10218	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272399 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 8045 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	11162	-0-	-178	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11426	-0-	-168	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
01	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10206	-0-	-210	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11285	-0-	-247	-0-	11285	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11037	-0-	-123	-0-	11037	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272400 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7785 - 10901

11	7650	X	7301	-0-	-349	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7531	-0-	-95	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7630	-0-	-27	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7327	-0-	-330	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7226	-0-	-154	-0-	7226	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 273608 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8218 - 13068

11	7230	X	6397	-0-	-833	-0-	270	1	6127	2	N	-0-					-0-
12	7471	X	6764	-0-	-707	-0-	279	1	6485	2	N	-0-					-0-
01	7471	X	6710	-0-	-761	-0-	279	1	6431	2	N	-0-					-0-
02	6524	X	5771	-0-	-753	-0-	252	1	5519	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6303	-0-	-920	-0-	279	1	6024	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6268	-0-	-272	-0-	270	1	5998	2	N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 6H RRCID -> 273714 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8190 - 12137

11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	2470	1	10018	2	N	-0-					-0-
12	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	4218	1	9168	2	N	-0-					-0-
01	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	3657	1	8711	2	N	-0-					-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	2452	1	8488	2	N	-0-					-0-
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	2871	1	9475	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	10491	-0-	-69	-0-	2009	1	8482	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274410 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 9535 - 13966

11	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
12	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
02	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
03	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 12H RRCID -> 274429 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 8025 - 11431

11	9690	X	9356	-0-	-334	-0-	1850	1	7506	2	N	-0-					-0-
12	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	3171	1	6894	2	N	-0-					-0-
01	9827	X	9670	-0-	-157	-0-	2859	1	6811	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	7870	-0-	-1006	-0-	1764	1	6106	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	8619	-0-	-1456	-0-	2004	1	6615	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	8194	-0-	-1556	-0-	1569	1	6625	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274520 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9190 - 13860

11	10290	X	9555	-0-	-735	-0-	9555	2			N	-0-					-0-
12	10385	X	9319	-0-	-1066	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
01	10385	X	8393	-0-	-1992	-0-	8393	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8023	-0-	-1357	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
03	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9257	-0-	-313	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274540 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 9320 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	9330	-0-	-300	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9642	-0-	-309	-0-	9642	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9647	-0-	-211	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8620	-0-	-284	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9522	-0-	-336	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8739	-0-	-591	-0-	8739	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 14H RRCID -> 274671 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7970 - 10852

11	8130	X	7215	-0-	-915	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	7611	-0-	-790	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7571	-0-	-830	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6429	-0-	-459	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6884	-0-	-742	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7296	-0-	-84	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 274672 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8135 - 13002

11	16110	X	15909	-0-	-201	-0-	15909	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16172	-0-	-568	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15916	-0-	-824	-0-	15916	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14339	-0-	-781	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	16011	-0-	-419	-0-	16011	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	15696	-0-	-204	-0-	15696	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274674 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8160 - 12772

11	16560	X	16028	-0-	-532	-0-	16028	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	16333	-0-	-407	-0-	16333	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16250	-0-	-552	-0-	16250	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	14168	-0-	-1008	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	15284	-0-	-1518	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15308	-0-	-712	-0-	15308	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274675 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8010 - 12632

11	11850	X	11584	-0-	-266	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
12	11904	X	11568	-0-	-336	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
01	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10221	-0-	-587	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9956	-0-	-2010	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10922	-0-	-658	-0-	10922	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8486 - 13966

11	14880	X	13790	-0-	-1090	-0-	13790	2			N	-0-					-0-
12	14415	X	13991	-0-	-424	-0-	13991	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14167	-0-	-279	-0-	61	1	14106	2	N	-0-					-0-
02	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	10	1	13521	2	N	-0-					-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	54	1	14650	2	N	-0-					-0-
04	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	463	1	14321	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 275085 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 8215 - 13577

11	16590	X	15742	-0-	-848	-0-	15742	2			N	-0-					-0-
12	17143	X	16319	-0-	-824	-0-	16319	2			N	-0-					-0-
01	17112	X	16125	-0-	-987	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13864	-0-	-1592	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14754	-0-	-2017	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15215	-0-	-565	-0-	15215	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 11H RRCID -> 275086 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 8200 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST LEASE WELL #: 2H RRCID -> 275093 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 8195 - 11777

11	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	3096	1	12558	2	N	-0-			-0-
12	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	5179	1	11258	2	N	-0-			-0-
01	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	4932	1	11751	2	N	-0-			-0-
02	14840	X	14228	-0-	-612	-0-	3189	1	11039	2	N	-0-			-0-
03	16430	X	15702	-0-	-728	-0-	3652	1	12050	2	N	-0-			-0-
04	16140	X	14670	-0-	-1470	-0-	2809	1	11861	2	N	-0-			-0-

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 4H RRCID -> 275095 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8325 - 12711

11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	1996	1	8427	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275201 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8465 - 15387

11	9480	X	9431	-0-	-49	-0-	9431	2			N	-0-			-0-
12	9796	X	9130	-0-	-666	-0-	9130	2			N	-0-			-0-
01	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			N	-0-			-0-
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-			-0-
03	9827	X	8855	-0-	-972	-0-	8855	2			N	-0-			-0-
04	9630	X	8796	-0-	-834	-0-	8796	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275209 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8040 - 12900

11	13830	X	12033	-0-	-1797	-0-	12033	2			N	-0-			-0-
12	14136	X	12828	-0-	-1308	-0-	12828	2			N	-0-			-0-
01	13392	X	13109	-0-	-283	-0-	13109	2			N	-0-			-0-
02	11676	X	11474	-0-	-202	-0-	11474	2			N	-0-			-0-
03	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-			-0-
04	12690	X	12121	-0-	-569	-0-	12121	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275990 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8363 - 13653

11	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	17725	2			N	-0-			-0-
12	17701	X	17669	-0-	-32	-0-	17669	2			N	-0-			-0-
01	18104	X	16274	-0-	-1830	-0-	73	1	16201	2	N	-0-			-0-
02	16548	X	14638	-0-	-1910	-0-	12	1	14626	2	N	-0-			-0-
03	18321	X	16281	-0-	-2040	-0-	76	1	16205	2	N	-0-			-0-
04	17730	X	16657	-0-	-1073	-0-	714	1	15943	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE TMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275992 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8207 - 15088

11	14010	X	12322	-0-	-1688	-0-	12322	2			N	-0-			-0-
12	13671	X	12757	-0-	-914	-0-	12757	2			N	-0-			-0-
01	13671	X	13271	-0-	-400	-0-	13271	2			N	-0-			-0-
02	11900	X	11467	-0-	-433	-0-	11467	2			N	-0-			-0-
03	12772	X	12040	-0-	-732	-0-	12040	2			N	-0-			-0-
04	12840	X	12544	-0-	-296	-0-	12544	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIVERSIFIED PRODUCTION LLC //CONT.// 220903
ALLIANCE TMS WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275994 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8200 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9112	-0-	-428	-0-	9112	2			N	-0-			-0-
12	9858	X	9321	-0-	-537	-0-	9321	2			N	-0-			-0-
01	9858	X	7527	-0-	-2331	-0-	7527	2			N	-0-			-0-
02	8904	X	6671	-0-	-2233	-0-	6671	2			N	-0-			-0-
03	9858	X	7084	-0-	-2774	-0-	7084	2			N	-0-			-0-
04	9120	X	7062	-0-	-2058	-0-	7062	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275995 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8454 - 12540

11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 12H RRCID -> 276455 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7957 - 11439

11	14040	X	-0-	-0-	-14040	-0-					N	-0-			-0-
12	14508	X	5622	-0-	-8886	-0-	5622	2			N	-0-			-0-
01	15286	X	15286	-0-	-0-	-0-	75	1	15211	2	N	-0-			-0-
02	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12	1	12785	2	N	-0-			-0-
03	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	63	1	12761	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	12063	-0-	-1977	-0-	490	1	11573	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276645 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8280 - 12722

11	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-			-0-
12	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-			-0-
01	8463	X	8028	-0-	-435	-0-	35	1	7993	2	N	-0-			-0-
02	9072	X	5998	-0-	-3074	-0-	6	1	5992	2	N	-0-			-0-
03	10044	X	6261	-0-	-3783	-0-	33	1	6228	2	N	-0-			-0-
04	9720	X	6682	-0-	-3038	-0-	288	1	6394	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS FED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276703 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8061 - 13020

11	19890	X	3050	-0-	-16840	-0-	3050	2			N	-0-			-0-
12	20553	X	6483	-0-	-14070	-0-	6483	2			N	-0-			-0-
01	20057	X	18687	-0-	-1370	-0-	68	1	18619	2	N	-0-			-0-
02	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	12	1	16160	2	N	-0-			-0-
03	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	61	1	17848	2	N	-0-			-0-
04	18090	X	17578	-0-	-512	-0-	543	1	17035	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE ROBBINS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276704 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8102 - 13048

11	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2			N	-0-			-0-
12	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	17254	2			N	-0-			-0-
01	15252	X	11183	-0-	-4069	-0-	47	1	11136	2	N	-0-			-0-
02	14588	X	10452	-0-	-4136	-0-	9	1	10443	2	N	-0-			-0-
03	16151	X	11714	-0-	-4437	-0-	54	1	11660	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	11815	-0-	-3815	-0-	385	1	11430	2	N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 282976 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7647 - 14874

11	21450	X	20353	-0-	-1097	-0-	20353	2			N	-0-			-0-
12	21421	X	20709	-0-	-712	-0-	20709	2			N	-0-			-0-
01	21421	X	20668	-0-	-753	-0-	20668	2			N	-0-			-0-
02	18984	X	14403	-0-	-4581	-0-	14403	2			N	-0-			-0-
03	21018	X	19925	-0-	-1093	-0-	19925	2			N	-0-			-0-
04	20340	X	19284	-0-	-1056	-0-	19284	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DMV PIPELINE LLC 221580
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE-HEADY WELL #: 1 RRCID -> 264396 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 4131 PERF. 4042 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 277155 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 4238 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC 221932
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANDREATTA WELL #: 1 RRCID -> 237012 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4605 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON 79 WELL #: 3 RRCID -> 256752 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 4338 PERF. 4200 - 4220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DODSON PRAIRIE OIL & GAS LLC //CONT.// 221932
ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 17 RRCID -> 262933 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINKSON WELL #: 7702 RRCID -> 264246 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 4225 - 4235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUAL QUIVER OIL & GAS OP, LLC 229372
MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1065	-0-	-144	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	2			N	-0-					-0-
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
03	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167807 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7649 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					32
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					32
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					32
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					32
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					32
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					32

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7655 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 178033 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7208 - 7658

11	3000	N	5842	-0-	2842	9080	5842	2			N	-0-					137
12	12161	X	3081	-0-	-9080	-0-	3081	2			N	-0-					137
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					137
02	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					137
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2828	2	91	9	N	83	200	1			20
04	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					20

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					15
12	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	2			N	-0-					15
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					15
02	560	N	549	-0-	-11	-0-	549	2			N	-0-					15
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					15
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	N	8					23

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 7688

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

11	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9153	2			N	-0-					-0-
12	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181604 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7485 - 7962

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 181708 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7374 - 7860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-MERRITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181709 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7343 - 7780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 12 RRCID -> 181916 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7762 - 7982

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 182056 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6887 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 182969 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7218 - 7956

11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 182974 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7361 - 7774

11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
12	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

11	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					66
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					66
01	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					66
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-	5	5			61
03	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			N	-0-					61
*04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					61

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 184356 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8112 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
12		DLQ G-10	318	-0-	318	318	318	3			Y	-0-					-0-
01		DLQ G-10	265	-0-	265	583	265	3			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	145	-0-	145	728	145	2			Y	-0-					-0-
03	870	N	142	-0-	-728	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6854 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					39
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					39
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2449	2	18	9	N	16					55
02	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	N	2					57
03	2201	N	1888	-0-	-313	-0-	1888	2			N	-0-					57
04	2130	N	1658	-0-	-472	-0-	1658	2			N	-0-					57

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			6
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 3 RRCID -> 186027 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7308 - 7830

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 2 RRCID -> 186149 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7832 - 8808

11	3000	N	529	-0-	-2471	247	529	3			Y	-0-					6
12	791	N	544	-0-	-247	-0-	544	3			Y	-0-					6
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					6
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	471	2	18	9	Y	16					22
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	539	2	7	9	Y	6					28
04	510	N	399	-0-	-111	-0-	399	2			Y	-0-					28

AASLETTEN WELL #: 1 RRCID -> 186152 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8260 - 8860

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 2 RRCID -> 186414 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7070 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
01	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	330	N	148	-0-	-182	-0-	148	2			N	-0-					-0-

HARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186700 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7733 - 8860

11	2585	N	422	-0-	-2163	-0-	422	3			Y	-0-					14
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					14
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					14
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-	7	7			7
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	440	2	4	9	Y	4					11
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	426	2	8	9	Y	7					18

HARTIN WELL #: 5 RRCID -> 187276 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 7810 - 8744

11	1691	N	269	-0-	-1422	-0-	269	3			Y	-0-					15
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					15
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					15
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14	9	Y	13					28
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					28
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					28

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7993 - 8850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 5 RRCID -> 187814 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7095 - 7295

11	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	2			N	-0-					6
12	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			N	-0-					6
01	1054	N	924	-0-	-130	-0-	924	2			N	-0-					6
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					6
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					6
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					6

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 6 RRCID -> 187815 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7110 - 7335

11	1800	N	304	-0-	-1496	-0-	304	2			N	-0-					38
12	2015	N	2	-0-	-2013	-0-	2	2			N	-0-					38
01	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					38
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					38
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					-0-
12	837	N	601	-0-	-236	-0-	601	2			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 7919

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	593					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	622					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 24 RRCID -> 188560 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7422 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 26 RRCID -> 188561 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7480 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 188566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7423 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7819					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARTIN WELL #: 6 RRCID -> 188802 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7894 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	663	-0-	-2337	1048	663	3			Y	-0-					21
12	1731	N	683	-0-	-1048	-0-	683	3			Y	-0-					21
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					21
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	577	2	19	9	Y	17					38
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	638	2	4	9	Y	4					42
04	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			Y	-0-					42

MERRITT, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 189229 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 7410 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

CROCKETT WELL #: 2 RRCID -> 189356 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7332 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 7 RRCID -> 189358 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7563 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

11	DLQ G-10		1633	-0-	1633	10619	1633	3			Y	-0-					3
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	7519					Y	-0-					3
01	3100	N	2303	-0-	-797	6722	2303	3			Y	-0-					3
02	2800	N	828	-0-	-1972	4750	828	2			Y	-0-	3	7			-0-
03	3100	N	2299	-0-	-801	3949	2299	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2135	-0-	-865	3084	2135	2			Y	-0-					-0-

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189483 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7206 - 7780

11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
01	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
01	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	992	N	991	-0-	-1	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	2			N	-0-					-0-

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 9000

11	3000	N	1689	-0-	-1311	7309	1689	3			Y	-0-					122
12	3100	N	1761	-0-	-1339	5970	1742	3	19	9	Y	17					139
01	3100	N	1718	-0-	-1382	4588	1718	3			Y	-0-					139
02	2800	N	1574	-0-	-1226	3362	1565	2	9	9	Y	8					147
03	3100	N	1750	-0-	-1350	2012	1747	2	3	9	Y	3					150
04	3000	N	1611	-0-	-1389	623	1604	2	7	9	Y	6					156

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 190503 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7318 - 7824

11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	1			N	-0-					-0-
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 8010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TALLY, ONETA WELL #: 3 RRCID -> 190950 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7590 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	403	N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 2 RRCID -> 191074 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8000 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

VANDERLAAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 191398 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8024 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		1463	-0-	1463	3021	1461	3	2	9	Y	2	42	1			37
12	3021	N	-0-	-0-	-3021	-0-					Y	-0-					37
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					35

SMITH, T. M. WELL #: 8 RRCID -> 191446 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7060 - 7240

11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					8
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					8
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					8
02	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					8
03	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					8
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	N	1					9

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 3 RRCID -> 191447 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7189 - 7372

11	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					2
12	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					2
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					2
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					2
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					2
04	3000	N	3144	-0-	144	144	3144	2			N	-0-					2

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 191572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7450 - 7960

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 191606 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7252 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 191947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8637 PERF. 7930 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	868	N	734	-0-	-134	-0-	734	2			N	-0-					-0-
01	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	2			N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

11	720	N	348	-0-	-372	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	992	N	116	-0-	-876	-0-	116	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
04	960	N	650	-0-	-310	-0-	650	2			N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9130 - 12430

11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
12	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	7330	-0-	-606	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6171	-0-	-1473	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6643	-0-	-1820	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7860	-0-	-330	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192082 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8190 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 4 RRCID -> 192277 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7316 - 7838

11	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
12	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
01	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICKS AND CHEEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192740 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8398 - 9220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 8734

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		848	-0-	848	848	848	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		882	-0-	882	1730	882	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2748	1018	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		939	-0-	939	3687	939	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	731	-0-	-2269	1418	731	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	383	-0-	-367	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	2			N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1267	-0-	-923	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	711	-0-	-465	-0-	711	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 193359 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7624 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					128
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	118	1			10
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	N	7					17
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1131	2	3	9	N	3					20
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1223	2	4	9	N	4					24
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	9	N	4					28

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					47

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 194032 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8950 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6061	-0-	-209	-0-	6061	2			Y	-0-	5	5			27
12	6479	X	6367	-0-	-112	-0-	6367	2			Y	-0-					27
01	6479	X	6383	-0-	-96	-0-	6383	2			Y	-0-					27
02	5852	X	5428	-0-	-424	-0-	5428	2			Y	-0-	5	5			22
03	6386	X	6305	-0-	-81	-0-	6305	2			Y	-0-					22
*04	6180	X	6090	-0-	-90	-0-	6090	2			Y	-0-	5	5			17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	2			N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
01	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 4 RRCID -> 194075 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7234 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2239	N	358	-0-	-1881	-0-	358	3			Y	-0-					7
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					7
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					7
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-	7	7			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RILEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194130 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8060 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRISCOE NORTH WELL #: 2 RRCID -> 194131 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7608 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2108	N	545	-0-	-1563	-0-	545	3			Y	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	7			12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					22
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	4					26

BALDINGER WELL #: 8 RRCID -> 194132 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7908 - 8252

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	4	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8895 - 11695

11	3600	X	3312	-0-	-288	-0-	390	1	2922	2	N	-0-	1	5			13
12	3627	X	3428	-0-	-199	-0-	403	1	3025	2	N	-0-					13
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	393	1	3358	2	N	-0-					13
02	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	329	1	2924	2	N	2					15
							2	9									
03	3441	X	3229	-0-	-212	-0-	403	1	2824	2	N	2					17
							2	9									
04	3600	X	3162	-0-	-438	-0-	390	1	2772	2	N	-0-					17

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

11	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	564	1	4590	2	N	-0-					52
12	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	578	1	3438	2	N	-0-					52
01	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	233	1	4022	2	N	-0-					52
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	205	1	3757	2	N	-0-					52
03	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	144	1	3411	2	N	-0-					52
04	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	228	1	2834	2	N	-0-					52

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194300 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8955 - 11755

11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					89
12	6417	X	5998	-0-	-419	-0-	5998	2			N	-0-					89
01	6417	X	5716	-0-	-701	-0-	5716	2			N	-0-					89
02	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			N	-0-					89
03	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	7525	2			N	-0-	19	1			70
04	5820	X	4466	-0-	-1354	-0-	4466	2			N	-0-					70

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 194305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 9040 - 12675

11	7290	X	7049	-0-	-241	-0-	7049	2			N	-0-					12
12	7936	X	6900	-0-	-1036	-0-	6900	2			N	-0-					12
01	7936	X	7359	-0-	-577	-0-	7359	2			N	-0-					12
02	7168	X	6077	-0-	-1091	-0-	6077	2			N	-0-					12
03	7533	X	6585	-0-	-948	-0-	6585	2			N	-0-	5	5			7
*04	7110	X	4076	-0-	-3034	-0-	4076	2			N	-0-	4	5			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RILEY WELL #: 4 RRCID -> 194397 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8030 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		906	-0-	906	4720	906	3			Y	-0-					27
12	3100	N	980	-0-	-2120	2600	938	3	42	9	Y	38					65
01	3100	N	969	-0-	-2131	469	969	3			Y	-0-					65
02	1432	N	963	-0-	-469	-0-	960	2	3	9	Y	3					68
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1074	2	7	9	Y	6					74
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1033	2	4	9	Y	4					78

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	92	1			22

MAYDAY-UNT WELL #: 2H RRCID -> 195048 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9070 - 12010

11	4740	X	3978	-0-	-762	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4399	-0-	-499	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4263	-0-	-635	-0-	4263	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3331	-0-	-393	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4025	-0-	-377	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3767	-0-	-493	-0-	3767	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 195171 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8160 - 12560

11	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	7990	2			N	-0-					150
12	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					150
01	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					150
02	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					150
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	8299	2			N	-0-	92	1			58
04	8178	X	8178	-0-	-0-	-0-	8178	2			N	-0-					58

VAN ZANDT WELL #: A 2 RRCID -> 195258 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7224 - 7456

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195274 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8086 - 8841

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RILEY WELL #: 5 RRCID -> 195275 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8063 - 8978

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALDINGER WELL #: 9 RRCID -> 195276 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8250 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7914 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		786	-0-	786	4715	786	2			Y	-0-					20
12	3100	N	775	-0-	-2325	2390	775	2			Y	-0-					20
01	3100	N	825	-0-	-2275	115	825	2			Y	-0-					20
02	886	N	771	-0-	-115	-0-	716	2	55	9	Y	50					70
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2					72
04	810	N	770	-0-	-40	-0-	770	2			Y	-0-					72

BRISCOE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 195278 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7540 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7948 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		153	-0-	153	945	153	3			Y	-0-					9
12	1113	N	168	-0-	-945	-0-	161	3	7	9	Y	6					15
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					15
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	143	2	45	9	Y	41					56
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	154	2	12	9	Y	11	43	1			24
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					24

SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195446 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8890 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
01	2418	N	2335	-0-	-83	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
02	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2412	-0-	-6	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

BELEW-STAR WELL #: 1 RRCID -> 195587 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7265 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	750	-0-	-240	-0-	750	2			N	-0-					87
12	868	N	489	-0-	-379	-0-	489	2			N	-0-					87
01	992	N	592	-0-	-400	-0-	592	2			N	-0-					87
02	700	N	556	-0-	-144	-0-	546	2	10	9	N	9					96
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	2	1	9	N	1					97
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1369	-0-	-131	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1283	-0-	-5	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1294	-0-	-116	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 2 RRCID -> 196118 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7903 - 8740

11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	43	1	790	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	403	N	253	-0-	-150	-0-	40	1	212	2	Y	1					7
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	36	1	330	2	Y	-0-					7
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	435	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	Y	5					13
							6	9									

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
01	279	N	122	-0-	-157	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	280	N	117	-0-	-163	-0-	117	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

REIGER WELL #: 1 RRCID -> 196237 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7286 - 7550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 2 RRCID -> 196318 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8150 - 9178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 196319 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8098 - 9140

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

11	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					67
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-	5	5			62
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-	5	5			57
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	2			N	-0-	5	5			52
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					52
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					52

COLE RUTHERFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197081 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7876 - 8260

11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-	35	1			5
12	DLQ G-10		243	-0-	243	243	237	3	6	9	Y	5					10
01	DLQ G-10		255	-0-	255	498	254	3	1	9	Y	1					11
02	DLQ G-10		245	-0-	245	743	245	2			Y	-0-					11
03	DLQ G-10		230	-0-	230	973	228	2	2	9	Y	2					13
*04	1186	N	213	-0-	-973	-0-	213	2			Y	-0-					13

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 8070

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			13

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
02	588	N	445	-0-	-143	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 2H RRCID -> 197242 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8910 - 12135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	727	1	12451	2	N	-0-					-0-
12	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	737	1	13417	2	N	-0-					-0-
01	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	756	1	13140	2	N	-0-					-0-
02	12102	X	12102	-0-	-0-	-0-	634	1	11468	2	N	-0-					-0-
03	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	746	1	12776	2	N	-0-					-0-
04	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	727	1	12401	2	N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

11	2310	N	2031	-0-	-279	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2200	-0-	-63	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1834	-0-	-70	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
04	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 197262 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8950 - 11770

11	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					Y	-0-					25
12	7471	X	7179	-0-	-292	-0-	7179	2			Y	-0-					25
01	7471	X	7304	-0-	-167	-0-	7304	2			Y	-0-					25
02	6748	X	-0-	-0-	-6748	-0-					Y	-0-					25
*03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			Y	-0-	5	5			20
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					Y	NO RPT					20

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 197264 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8970 - 12075

11	6630	X	6038	-0-	-592	-0-	6038	2			Y	-0-					7
12	6851	X	5854	-0-	-997	-0-	5854	2			Y	-0-					7
01	6851	X	4448	-0-	-2403	-0-	555	1	3893	2	Y	-0-					7
02	5964	X	4571	-0-	-1393	-0-	521	1	4050	2	Y	-0-					7
03	6448	X	5724	-0-	-724	-0-	577	1	5147	2	Y	-0-					7
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	558	1	5663	2	Y	-0-					7

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

11	6690	X	390	-0-	-6300	-0-	390	1			N	-0-					182
12	6913	X	403	-0-	-6510	-0-	403	1			N	-0-					182
01	6913	X	403	-0-	-6510	-0-	403	1			N	-0-					182
02	6552	X	417	-0-	-6135	-0-	364	1	53	9	N	48					230
03	7254	X	7130	-0-	-124	-0-	403	1	6727	2	N	-0-					230
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	390	1	1	2	N	5	179	1			56
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
12	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
01	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

SHEPARD WELL #: 2 RRCID -> 197785 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8100 - 8200

11	DLQ G-10		406	-0-	406	2054	400	3	6	9	Y	5					16
12	2505	N	451	-0-	-2054	-0-	440	3	11	9	Y	10					26
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	546	3	14	9	Y	13					39
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	452	2	1	9	Y	1					40
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	326	2	4	9	Y	4					44
04	540	N	448	-0-	-92	-0-	445	2	3	9	Y	3					47

LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-					-0-
01	651	N	369	-0-	-282	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2025

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	505	1	1125	2	N	6					32
							7	9									
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	502	1	1173	2	N	5					37
							6	9									
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	488	1	1178	2	N	11					48
							12	9									
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	421	1	1015	2	N	-0-	5	5			43
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	519	1	1140	2	N	-0-					43
*04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	504	1	1146	2	N	-0-	5	5			38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHEPARD WELL #: 1 RRCID -> 198440 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8070 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		897	-0-	897	6303	890	3	7	9	Y	6					23
12	3100	N	1195	-0-	-1905	4398	1186	3	9	9	Y	8					31
01	3100	N	1141	-0-	-1959	2439	1134	3	7	9	Y	6					37
02	2800	N	1076	-0-	-1724	715	1070	2	6	9	Y	5					42
03	1692	N	977	-0-	-715	-0-	974	2	3	9	Y	3					45
04	1110	N	1006	-0-	-104	-0-	1002	2	4	9	Y	4					49

SORRELLS-MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 198494 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8400 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HA AND RO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198495 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 8153 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 4H RRCID -> 198614 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7630 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13470	X	12975	-0-	-495	-0-	12975	2			N	-0-					42
12	13671	X	13209	-0-	-462	-0-	13209	2			N	-0-					42
01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	14147	2			N	-0-					42
02	12229	X	12229	-0-	-0-	-0-	12138	2	91	9	N	83					125
03	13423	X	12859	-0-	-564	-0-	12781	2	78	9	N	71	175	1			21
04	13680	X	11929	-0-	-1751	-0-	11929	2			N	-0-					21

MUNSON WELL #: 3 RRCID -> 198700 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7936 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	51	1	926	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	54	1	977	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	620	N	347	-0-	-273	-0-	55	1	291	2	Y	1					7
							1	9									
02	560	N	517	-0-	-43	-0-	51	1	466	2	Y	-0-					7
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	64	1	611	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	61	1	695	2	Y	5					13
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ACME BRICK D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 198918 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9515 - 11925

11	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	264	1	5855	2	N	-0-					-0-
12	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	273	1	5877	2	N	-0-					-0-
01	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	273	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	230	1	4998	2	N	-0-					-0-
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	270	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	259	1	3988	2	N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 9110

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 9433

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 8815

11	DLQ G-10		726	-0-	726	3738	718	3	8	9	Y	7					18
12	3100	N	715	-0-	-2385	1353	705	3	10	9	Y	9					27
01	2058	N	705	-0-	-1353	-0-	702	3	3	9	Y	3					30
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2					32
03	651	N	499	-0-	-152	-0-	490	2	9	9	Y	8					40
04	630	N	629	-0-	-1	-0-	621	2	8	9	Y	7					47

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 8668

11	DLQ G-10		456	-0-	456	2601	450	3	6	9	Y	5					15
12	3066	N	465	-0-	-2601	-0-	463	3	2	9	Y	2					17
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	Y	3					20
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	2	3	9	Y	3					23
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	378	2	4	9	Y	4					27
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					29

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 8850

11	DLQ G-10		1298	-0-	1298	10185	1292	3	6	9	Y	5					11
12	3100	N	1371	-0-	-1729	8456	1367	3	4	9	Y	4					15
01	3100	N	1228	-0-	-1872	6584	1219	3	9	9	Y	8					23
02	2800	N	548	-0-	-2252	4332	546	2	2	9	Y	2					25
03	3100	N	602	-0-	-2498	1834	602	2			Y	-0-					25
04	2530	N	696	-0-	-1834	-0-	696	2			Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	32	1	2703	2	N	-0-					58
12	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	33	1	2824	2	N	-0-					58
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	31	1	2765	2	N	-0-					58
02	2548	N	2520	-0-	-28	-0-	27	1	2493	2	N	-0-					58
03	2852	N	2840	-0-	-12	-0-	32	1	2808	2	N	-0-					58
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	31	1	2669	2	N	-0-					58

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 8636

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

ACME BRICK "D" WELL #: 1H RRCID -> 199511 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9495 - 13140

11	11040	X	10345	-0-	-695	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	10684	-0-	-724	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10521	-0-	-887	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8770	-0-	-1338	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10431	-0-	-760	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	9813	-0-	-537	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

11	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					15
12	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	7501	2			N	-0-					15
01	7409	X	7346	-0-	-63	-0-	7346	2			N	-0-					15
02	6692	X	6328	-0-	-364	-0-	6328	2			N	-0-					15
03	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					15
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	7349	2			N	-0-					15

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 1 RRCID -> 200278 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6220 - 6310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: A 3H RRCID -> 200340 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7959 - 11425

11	13020	X	11727	-0-	-1293	-0-	11727	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	12027	-0-	-1055	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
01	13082	X	12461	-0-	-621	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	11252	-0-	-396	-0-	11252	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12075	-0-	-790	-0-	12075	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11760	-0-	-300	-0-	11760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 4 L RRCID -> 200615 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6673 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	115	1	2101	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	156	1	2834	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1953	N	1051	-0-	-902	-0-	167	1	883	2	Y	1					7
							1	9									
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	182	1	1654	2	Y	-0-					7
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	228	1	2174	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	3000	N	3026	-0-	26	26	244	1	2776	2	Y	5					13
							6	9									

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
12	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
01	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
03	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
04	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT PROSPECT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200777 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7268 - 7850

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	65						N	NO RPT					-0-

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

11	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	875	-0-	-189	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					103
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MAXWELL WELL #: 1H RRCID -> 200932 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8305 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5345	-0-	-115	-0-	5326	2	19	9	N	17					131
12	5704	X	4908	-0-	-796	-0-	4891	2	17	9	N	15					146
01	5704	X	4881	-0-	-823	-0-	4858	2	23	9	N	21					167
02	5152	X	3766	-0-	-1386	-0-	3753	2	13	9	N	12					179
03	5518	X	4845	-0-	-673	-0-	4825	2	20	9	N	18					197
04	5340	X	4756	-0-	-584	-0-	4728	2	28	9	N	25	160	1			62

MAXWELL WELL #: 2 RRCID -> 200933 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7950 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-	5	5			17
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	2			N	-0-					17
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-	5	5			12
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-	5	5			7
03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-	5	5			2
*04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-	2	5			-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLETCHER WELL #: 3 RRCID -> 201039 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8385 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 6860 - 7337

11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2			N	-0-					30
12	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	1933	2			N	-0-					30
01	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	1806	2			N	-0-					30
02	1736	N	1657	-0-	-79	-0-	1657	2			N	-0-					30
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			N	-0-					30
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					30

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 8892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADEWELL-SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201505 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8151 - 8866

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

11	3090	X	1722	-0-	-1368	-0-	831	1	891	2	N	-0-					82
12	3193	X	1816	-0-	-1377	-0-	849	1	967	2	N	-0-					82
01	3193	X	395	-0-	-2798	-0-	395	2			N	-0-					82
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					82
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					82
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			6
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			1

BONNIE BRAE WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 5 RRCID -> 201813 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7900 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	8	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13

MAXWELL WELL #: 3H RRCID -> 201935 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8594 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3999	-0-	-201	-0-	3998	2	1	9	N	1					98
12	4867	X	3843	-0-	-1024	-0-	3834	2	9	9	N	8					106
01	4867	X	3787	-0-	-1080	-0-	3779	2	8	9	N	7					113
02	4396	X	3337	-0-	-1059	-0-	3333	2	4	9	N	4					117
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4401	2	6	9	N	5					122
04	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4071	2	18	9	N	16					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-	5	5			40
12	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					40
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-	5	5			35
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	478	2			N	-0-	3	5			32
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	535	2	2	9	N	2					34
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	2	1	9	N	1	12	1			23

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 10987

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-	5	5			40
12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					40
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-	5	5			35
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	3	5			32
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					34
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	814	2	1	9	N	1	12	1			23

ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 9458

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 6576

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

11	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
12	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
01	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	1			N	-0-					-0-
*03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

11	720	N	714	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	N	6					36
							7	9									
12	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	867	2	N	15					51
							17	9									
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	N	11					62
							12	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	765	2	N	27					89
							30	9									
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	45	1	745	2	N	-0-					89
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	42	1	692	2	N	-0-					89

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

11	2310	N	2171	-0-	-139	-0-	2171	2			N	-0-	5	5			5
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	5	5			-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2256	-0-	-69	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2108	-0-	-142	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 6H RRCID -> 203489 COMPL. DATE 06/03/2019 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7442 - 11023

11	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11740	2			N	-0-					95
12	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	12341	2	73	9	N	66					161
01	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12637	2			N	-0-	152	1			9
02	11004	X	10539	-0-	-465	-0-	10539	2			N	-0-	5	5			4
03	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	10222	2			N	-0-	4	5			-0-
04	12240	X	11058	-0-	-1182	-0-	11058	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 203599 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9152 - 10344

11	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					40
12	3072	N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					40
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					40
02	2548	N	2444	-0-	-104	-0-	2444	2			N	-0-					40
03	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3040	2			N	-0-					40
04	3000	N	3029	-0-	29	29	3029	2			N	-0-					40

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			N	-0-					97
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					97
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					97
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	5	5			92
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	30	1			62
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					62

MUNSON WELL #: 6 RRCID -> 204174 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7897 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	12	8	1			11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	8	1			6
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					7
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					7
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	2	9	9	Y	8	7	1			8
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	2	6	9	Y	5					13

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	797	1	3091	2	N	-0-					130
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	821	1	3120	2	N	-0-					130
01	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	826	1	3098	2	N	-0-					130
02	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	614	1	2512	2	N	-0-					130
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	818	1	3321	2	N	-0-					130
*04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	799	1	3120	2	N	-0-					130

ACME BRICK "C" WELL #: 1 RRCID -> 204270 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 8510 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 2 RRCID -> 204293 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-	5	5			50
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					50
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					50
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-	5	5			45
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					45
*04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	5	5			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5303	-0-	-247	-0-	5303	2			N	-0-	5	5			104
12	5673	X	5336	-0-	-337	-0-	5336	2			N	-0-					104
01	5673	X	5417	-0-	-256	-0-	5417	2			N	-0-					104
02	5124	X	4824	-0-	-300	-0-	4824	2			N	-0-	5	5			99
03	5580	X	5357	-0-	-223	-0-	5357	2			N	-0-	5	5			94
*04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	4785	2			N	-0-					94

LOST HORSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204297 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6931 - 9098

11	3450	X	3228	-0-	-222	-0-	289	1	2939	2	N	-0-	5	5			53
12	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	300	1	3340	2	N	-0-	5	5			48
01	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	293	1	3055	2	N	-0-					48
02	3360	X	3291	-0-	-69	-0-	259	1	3032	2	N	-0-					48
03	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	297	1	3307	2	N	-0-					48
04	3510	X	3287	-0-	-223	-0-	291	1	2996	2	N	-0-					48

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2024

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 204486 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6776 - 9338

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			32

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 204663 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5864 - 5950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RENSHAW WELL #: 4 RRCID -> 204745 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8225 - 10661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					25
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					25
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					25
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					25
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					25
04	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					25

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELIZABETH-KUMAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205128 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7830 - 9200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 11619

11	7440	X	5889	-0-	-1551	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5912	-0-	-567	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
01	6479	X	6110	-0-	-369	-0-	6110	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5361	-0-	-351	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6011	-0-	-282	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5848	-0-	-62	-0-	5848	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			26
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

RENDA, OSCAR WELL #: 1 RRCID -> 205204 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7950 - 8780

11	DLQ	G-10	267	-0-	267	1284	267	3			Y	-0-					3
12	1284	N	-0-	-0-	-1284	-0-					Y	-0-					3
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					3
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-	3	7			-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8915 - 12345

11	12090	X	11532	-0-	-558	-0-	228	1	11304	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	11709	-0-	-784	-0-	236	1	11473	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11485	-0-	-1008	-0-	236	1	11249	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	9426	-0-	-1858	-0-	192	1	9234	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11146	-0-	-1347	-0-	235	1	10911	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10707	-0-	-813	-0-	228	1	10479	2	N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS RECORD WELL SL WELL #: 1H RRCID -> 205469 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 8470 - 10070

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-	5	5			37
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					37
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					37
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	5	5			32
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					32
*04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					32

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	5428	-0-	-302	-0-	542	1	4886	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	540	1	4905	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	527	1	4792	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4771	-0-	-353	-0-	470	1	4301	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5661	-0-	-12	-0-	564	1	5097	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5241	-0-	-189	-0-	546	1	4695	2	N	-0-					-0-

RENDA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 206200 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7902 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		329	-0-	329	1849	329	3			Y	-0-					2
12	1849	N	-0-	-0-	-1849	-0-					Y	-0-					2
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					2
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-	2	7			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	2			Y	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
12	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
02	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
03	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	2880	N	2765	-0-	-115	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 1H RRCID -> 206655 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6730 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	5	5			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	3	5			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	228	1	1342	2	N	-0-					82
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	233	1	1495	2	N	-0-					82
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	236	1	1576	2	N	-0-					82
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	190	1	1320	2	N	1					83
							1	9									
03	1333	N	595	-0-	-738	-0-	236	1	313	2	N	42					125
							46	9									
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	223	1	1426	2	N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					110
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					110
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					110
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					110
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					110
*04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					110

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					4
12	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	2			N	-0-					4
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					4
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					4
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					4
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					4

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 7816

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 4H RRCID -> 206720 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9240 - 10830

11	T. A.		866	-0-	866	4895	863	3	3	9	Y	3					48
12	T. A.		953	-0-	953	5848	951	3	2	9	Y	2					50
01	6765	X	917	-0-	-5848	-0-	911	3	6	9	Y	5					55
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	823	2	6	9	Y	5					60
03	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					60
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	834	2	2	9	Y	2					62

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 10254

11	3900	X	3798	-0-	-102	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4143	-0-	-104	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	83	1	4268	2	N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	398	1	3845	2	N	-0-					-0-
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	412	1	4000	2	N	-0-					-0-
04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	394	1	4085	2	N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 206730 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7900 - 8770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RENDA, OSCAR WELL #: 3 RRCID -> 206848 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7910 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		254	-0-	254	1483	254	3			Y	-0-					4
12	1483	N	-0-	-0-	-1483	-0-					Y	-0-					4
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					4
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-	4	7			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 206875 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE WELL #: 2 RRCID -> 206876 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8800 - 9240

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-	5	5			14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			4

MOODY/TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 206878 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6350 - 6454

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOODY/TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 206879 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6426 - 6528

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	849	-0-	-243	-0-	849	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	879	-0-	-299	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	844	-0-	-206	-0-	844	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	17	-0-	-313	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			61
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 7744

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5455	3	34	9	N	31					103
12	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5090	3	45	9	N	41	119	1			25
01	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4281	3	20	9	N	18					43
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	297	1	3625	2	N	28					71
							31	9									
03	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	417	1	5107	2	N	64					135
							70	9									
*04	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	376	1	5313	2	N	-0-					135

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 3 RRCID -> 208351 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8440 - 9020

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	719	2			N	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	2			N	-0-					-0-
04	840	N	605	-0-	-235	-0-	605	2			N	-0-					-0-

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	933					Y	-0-					-0-
12	933	N	-0-	-0-	-933	-0-					Y	-0-					-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 208514 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6940 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 1 H RRCID -> 208534 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 8425 - 8885

11	2940	X	2657	-0-	-283	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2749	-0-	-320	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2609	-0-	-460	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2128	-0-	-644	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2615	-0-	-299	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2432	-0-	-238	-0-	2432	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 8190

11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					45
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					45
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-	5	5			40
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	5	5			35
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-	1	5			34
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	N	1	12	1			23

CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 208638 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8042 - 8770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 7 RRCID -> 208712 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7955 - 8812

11	3000	N	3635	-0-	635	635	188	1	3434	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	3100	N	3148	-0-	48	683	164	1	2981	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1860	N	977	-0-	-883	-0-	155	1	821	2	Y	1					7
							1	9									
02	1680	X	1437	-0-	-243	-0-	143	1	1294	2	Y	-0-					7
03	1860	X	1138	-0-	-722	-0-	107	1	1022	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	164	1	1865	2	Y	5					13
							6	9									

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1011	2	91	9	N	83	170	1			77
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	869	2	61	9	N	55					132
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	2	1	9	N	1					133
02	392	N	231	-0-	-161	-0-	231	2			N	-0-					133
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	140	2			N	-0-					133
04	390	N	96	-0-	-294	-0-	96	2			N	-0-					133

MCRAE WELL #: 29 H RRCID -> 208998 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9100 - 9754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
04	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			13

SIKES WELL #: 1 RRCID -> 209245 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 1960 - 1984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 3 H RRCID -> 209290 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8250 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	556	-0-	-560	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	291	1	6033	2	N	-0-					-0-
12	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	300	1	6264	2	N	-0-					-0-
01	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	301	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	265	1	5378	2	N	-0-					-0-
03	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	301	1	6247	2	N	-0-					-0-
04	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	288	1	5862	2	N	-0-					-0-

NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 209480 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9268 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2051	-0-	2051	12627	2042	3	9	9	Y	8	158	1			-0-
12	3100	N	1986	-0-	-1114	11513	1986	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2056	-0-	-1044	10469	2056	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2007	-0-	-793	9676	2007	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2127	-0-	-973	8703	2127	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	2061	-0-	-939	7764	2061	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL BNM WELL #: 1H RRCID -> 209552 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7640 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	227	1	4447	2	N	-0-					-0-
12	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	234	1	4896	2	N	-0-					-0-
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	235	1	4637	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3727	-0-	-109	-0-	198	1	3529	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1308	-0-	-2939	-0-	18	1	1290	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	999	-0-	-3111	-0-	16	1	983	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209556 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8050 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 1 RRCID -> 209557 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7435 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

11	660	N	625	-0-	-35	-0-	623	2	2	9	N	2					174
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	597	2	4	9	N	4					178
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	489	2			N	-0-					178
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	475	2	12	9	N	11					189
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10					199
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	2	3	9	N	3					202

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

11	3000	N	3662	-0-	662	2733	3081	2	581	9	N	528	577	1			128
12	5222	X	2489	-0-	-2733	-0-	2052	2	437	9	N	397	382	1			143
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3297	2	252	9	N	229	171	1			201
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2331	2	475	9	N	432	371	1			262
03	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	3245	2	696	9	N	633	573	1			322
04	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2025	2	370	9	N	336	385	1			273

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					63
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					63
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					63
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					63
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					63
*04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	63	1			-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7970 - 8018

11	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3196	-0-	96	96	3196	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3305	-0-	205	301	63	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3214	-0-	414	715	301	1	2913	2	N	-0-					-0-
03	4095	X	3380	-0-	-715	-0-	316	1	3064	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	295	1	3052	2	N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					20
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					20
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					20
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					20
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					20
*04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RLM WELL #: 1 H RRCID -> 210345 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8850 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 210411 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7270 - 9650

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 210420 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7885 - 10174

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOODMAN WELL #: 1 H RRCID -> 210466 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7190 - 8382

11	2850 X	2781	-0-	-69	-0-	2781	2		N	-0-			-0-
12	3100 X	2824	-0-	-276	-0-	2824	2		N	-0-			-0-
01	3100 X	2834	-0-	-266	-0-	2834	2		N	-0-			-0-
02	2800 X	2571	-0-	-229	-0-	2571	2		N	-0-			-0-
03	2883 X	2789	-0-	-94	-0-	2789	2		N	-0-			-0-
04	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8030 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					93
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1205	2	21	9	N	19					112
01	3100	N	3422	-0-	322	322	3397	2	25	9	N	23					135
02	1314	N	992	-0-	-322	-0-	986	1	6	9	N	5					140
*03	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2914	2	3	9	N	3					143
04	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					143

LAXTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210516 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7230 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

GIVENS WELL #: 1 H RRCID -> 210810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8793 PERF. 6910 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAEYERS WELL #: 9H RRCID -> 210950 COMPL. DATE 06/04/2019 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7716 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	13539	-0-	-501	-0-	13539	2			N	-0-					18
12	14105	X	14023	-0-	-82	-0-	14023	2			N	-0-					18
01	14198	X	13872	-0-	-326	-0-	13872	2			N	-0-					18
02	12824	X	12541	-0-	-283	-0-	12378	2	163	9	N	148					166
03	14198	X	13321	-0-	-877	-0-	13289	2	32	9	N	29	183	1			12
04	13560	X	12547	-0-	-1013	-0-	12547	2			N	-0-					12

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	932	-0-	-208	-0-	932	2			N	-0-					89
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					89
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1115	2	12	9	N	11					100
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					100
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					100
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATCHESON WELL #: 1 H RRCID -> 211030 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9450 - 10950

11	15344	X	2795	-0-	-12549	-0-	2706	3	89	9	Y	81	61	1			83
12	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	3030	3			Y	-0-	11	1			72
01	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2465	3	17	9	Y	15	40	1			47
02	2772	X	2249	-0-	-523	-0-	280	1	1969	2	Y	-0-	33	7			14
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	310	1	4230	2	Y	28					42
							31	9									
04	2940	X	2711	-0-	-229	-0-	2691	2	20	9	Y	18					60

MUNSON WELL #: 8 RRCID -> 211487 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7940 - 8790

11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	70	1	1270	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	72	1	1305	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	558	N	431	-0-	-127	-0-	68	1	362	2	Y	1					7
							1	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	566	2	Y	-0-					7
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	80	1	761	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	74	1	844	2	Y	5					13
							6	9									

FLETCHER UNIT WELL #: 2A RRCID -> 211621 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8320 - 8942

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 10615

11	4920	X	4674	-0-	-246	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4932	-0-	-152	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4881	-0-	-203	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4338	-0-	-198	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4779	-0-	-181	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4663	-0-	-107	-0-	4663	2			N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					27
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					27
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					27
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					27
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					27
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 9745

11	3330	X	2947	-0-	-383	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3189	-0-	-252	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2707	-0-	-401	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
03	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-

GARDNER WELL #: 3 RRCID -> 212081 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8012 - 8356

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEESE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212155 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8360 - 11650

11	DLQ G-10		3217	-0-	3217	18215	3189	3	28	9	Y	25					94
12	21462	X	3247	-0-	-18215	-0-	3223	3	24	9	Y	22					116
01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3242	3	42	9	Y	38					154
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	224	1	2872	2	Y	51					205
							56	9									
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	268	1	3464	2	Y	24	192	1			37
							26	9									
04	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	264	1	3166	2	Y	15					52
							17	9									

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	228	1	3525	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3174	-0-	74	74	230	1	2944	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3041	-0-	-59	15	197	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2438	-0-	-306	-0-	99	1	2339	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1894	-0-	-1144	-0-	15	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	228	1	3297	2	N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

11	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	245	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	311	1	4658	2	N	-0-					-0-
01	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	377	1	4517	2	N	-0-					-0-
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	636	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	687	1	4139	2	N	-0-					-0-
04	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	718	1	4341	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

11	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	276	1	6439	2	N	-0-					-0-
12	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	264	1	6261	2	N	-0-					-0-
01	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	406	1	6566	2	N	-0-					-0-
02	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	817	1	5661	2	N	-0-					-0-
03	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	924	1	6386	2	N	-0-					-0-
04	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	846	1	5960	2	N	-0-					-0-

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

11	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	79	1	987	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	78	1	1036	2	N	-0-					-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	76	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	969	-0-	-39	-0-	61	1	908	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	77	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	85	1	963	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

11	6420	X	2415	-0-	-4005	-0-	177	1	2238	2	N	-0-					107
12	6634	X	4988	-0-	-1646	-0-	278	1	4710	2	N	-0-					107
01	6634	X	4438	-0-	-2196	-0-	280	1	4158	2	N	-0-					107
02	5992	X	2995	-0-	-2997	-0-	221	1	2774	2	N	-0-					107
03	4991	X	3628	-0-	-1363	-0-	270	1	3358	2	N	-0-					107
*04	4830	X	4076	-0-	-754	-0-	243	1	3833	2	N	-0-					107

GIBBS, HOWARD WELL #: 5 H RRCID -> 213200 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7662 - 9579

11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2250	-0-	-410	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2626	-0-	-412	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2534	-0-	-406	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 11055

11	2940	X	2609	-0-	-331	-0-	2609	2			N	-0-					61
12	3038	X	2722	-0-	-316	-0-	2722	2			N	-0-					61
01	3038	X	2524	-0-	-514	-0-	2502	2	22	9	N	20					81
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					81
03	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3705	2	24	9	N	22	64	1			39
04	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3561	2	9	9	N	8					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GIBBS, HOMER WELL #: 2H RRCID -> 213345 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8050 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5939	-0-	-1	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6053	-0-	-1170	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6060	-0-	-1163	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5470	-0-	-1054	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6061	-0-	-263	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5814	-0-	-126	-0-	5814	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 213378 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9228 - 11261

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 213395 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 6350 - 8745

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	148	1			112

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						N	NO RPT					-0-

KNIGHT WELL #: 5 RRCID -> 213491 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 7940 - 8860

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOON-WILSON WELL #: 1 RRCID -> 213566 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5969 - 6051

11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					156
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					156
01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					156
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					156
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					156
*04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	145	1			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2938	-0-	-212	-0-	2938	2			Y	-0-					57
12	3193	X	1744	-0-	-1449	-0-	1744	1			Y	-0-					57
01	3193	X	1925	-0-	-1268	-0-	1924	2	1	9	Y	1					58
02	2884	X	1884	-0-	-1000	-0-	1880	2	4	9	Y	4	19	1			43
*03	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3100	2	14	9	Y	13					56
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					56

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213771 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6900 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	71	-0-	-3439	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
12	1922	X	102	-0-	-1820	-0-	3	1	99	2	N	-0-					-0-
01	1922	X	196	-0-	-1726	-0-	6	1	190	2	N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	81	1	3608	2	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	71	1	3563	2	N	-0-					-0-

HELTON WELL #: 1H RRCID -> 214063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6005 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2966	-0-	-574	-0-	228	1	2738	2	N	-0-					48
12	3658	X	2925	-0-	-733	-0-	236	1	2689	2	N	-0-					48
01	3658	X	3126	-0-	-532	-0-	236	1	2890	2	N	-0-					48
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	213	1	3253	2	N	-0-					48
03	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	236	1	3124	2	N	-0-					48
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	228	1	3043	2	N	-0-					48

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	801	1	630	2	N	-0-					80
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	1			N	-0-					80
01	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	1			N	-0-					80
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	1			N	-0-					80
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	1			N	-0-					80
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	1			N	-0-					80

NOBLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214345 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9175 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		9017	-0-	9017	14365	9017	3			Y	-0-					4
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	14365					Y	-0-					4
01	20150	X	5785	-0-	-14365	-0-	5784	3	1	9	Y	1					5
02	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	246	1	1526	2	Y	-0-	5	7			-0-
03	9331	X	6462	-0-	-2869	-0-	273	1	6189	2	Y	-0-					-0-
04	9030	X	5924	-0-	-3106	-0-	264	1	5660	2	Y	-0-					-0-

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3385	-0-	-215	-0-	3385	2			N	-0-					115
12	3720	X	3311	-0-	-409	-0-	3311	2			N	-0-					115
01	3720	X	3274	-0-	-446	-0-	3274	2			N	-0-					115
02	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	2950	2	1	9	N	1					116
03	3689	X	3227	-0-	-462	-0-	3209	2	18	9	N	16					132
04	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	2992	2	1	9	N	1	40	1			93

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 1H RRCID -> 214522 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9332

11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	250	1	3134	2	Y	-0-					21
12	3472	X	3357	-0-	-115	-0-	257	1	3100	2	Y	-0-					21
01	3472	X	3250	-0-	-222	-0-	260	1	2990	2	Y	-0-					21
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	235	1	2921	2	Y	-0-					21
03	3472	X	3430	-0-	-42	-0-	256	1	3165	2	Y	8					29
							9	9									
04	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	251	1	3102	2	Y	-0-					29

ATLAS, MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 214618 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8400 - 9479

11	3000	N	3252	-0-	252	1348	3252	2			N	-0-					-0-
12	4433	X	3085	-0-	-1348	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	62	1	3201	2	N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	287	1	2777	2	N	-0-					-0-
03	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	283	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	237	1	2459	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

11	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3634	-0-	-117	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 10 RRCID -> 214667 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6970 - 7520

11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					19
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					19
01	248	N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-					19
02	168	N	65	-0-	-103	-0-	65	2			N	-0-					19
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					19
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					19

MAEYERS WELL #: 12 RRCID -> 214669 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6950 - 7454

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	79	1	1433	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	713	N	469	-0-	-244	-0-	74	1	394	2	Y	1					7
							1	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	75	1	684	2	Y	-0-					7
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	95	1	909	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	93	1	1058	2	Y	5					13
							6	9									

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 2 RRCID -> 214820 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 7760 - 8739

11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 214831 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 851 - 8750

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					12
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					12
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					12
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					12
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					12

BROWNLEE WELL #: 2H RRCID -> 214898 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8014 - 9457

11	2340	X	2156	-0-	-184	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2204	-0-	-152	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2219	-0-	-106	-0-	42	1	2177	2	N	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	202	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	220	1	2131	2	N	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	198	1	2056	2	N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3922	-0-	-788	-0-	303	1	3619	2	N	-0-					92
12	4867	X	3903	-0-	-964	-0-	310	1	3593	2	N	-0-					92
01	4836	X	4121	-0-	-715	-0-	313	1	3631	2	N	161	179	1			74
							177	9									
02	4228	X	3650	-0-	-578	-0-	278	1	3329	2	N	39					113
							43	9									
03	4247	X	4213	-0-	-34	-0-	313	1	3803	2	N	88					201
							97	9									
04	3990	X	3972	-0-	-18	-0-	303	1	3667	2	N	2	187	1			16
							2	9									

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					142
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	1			N	-0-					142
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	1			N	-0-					142
02	504	N	409	-0-	-95	-0-	409	1			N	-0-					142
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					142
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	1			N	-0-					142

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY WELL #: 1H RRCID -> 215397 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 9240 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4408	-0-	-211	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4221	-0-	-398	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3934	-0-	-350	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4366	-0-	-377	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3883	-0-	-707	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2			N	-0-					153
12	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2779	2	44	9	N	40					193
01	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-					193
02	1876	X	1792	-0-	-84	-0-	1792	2			N	-0-					193
03	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					193
04	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					193

MARTIN, J. L. WELL #: 1H RRCID -> 215620 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8036 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
12	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
01	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	118	1	6105	2	N	-0-					-0-
02	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	611	1	5907	2	N	-0-					-0-
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	642	1	6233	2	N	-0-					-0-
04	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	553	1	5728	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	562	1	2779	2	N	-0-					28
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	472	1	2389	2	N	-0-					28
01	3937	X	3475	-0-	-462	-0-	537	1	2938	2	N	-0-					28
02	3556	X	2599	-0-	-957	-0-	397	1	2202	2	N	-0-					28
03	3937	X	3142	-0-	-795	-0-	517	1	2625	2	N	-0-					28
04	3360	X	2337	-0-	-1023	-0-	382	1	1955	2	N	-0-					28

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 3H RRCID -> 215659 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8016 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN, J. L. WELL #: 2H RRCID -> 215660 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8227 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
12	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	106	1	5494	2	N	-0-					-0-
02	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	501	1	4843	2	N	-0-					-0-
03	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	636	1	6172	2	N	-0-					-0-
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	575	1	5961	2	N	-0-					-0-

COFFEE, ROY C. WELL #: 1H RRCID -> 215699 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7540 - 9103

11	3030	X	2625	-0-	-405	-0-	2625	2			N	-0-					80
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3861	2	6	9	N	5					85
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3487	2	18	9	N	16					101
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2825	2	7	9	N	6					107
03	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3275	2	57	9	N	52					159
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3034	2	9	9	N	8					167

DEAR RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215704 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6809 - 8832

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 215705 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6702 - 8892

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1594					N	-0-					-0-
12	3100	N	7537	-0-	4437	6031	7498	2	39	9	N	35					35
01	3100	N	6374	-0-	3274	9305	6370	2	4	9	N	4					39
02	15102	X	5797	-0-	-9305	-0-	5796	2	1	9	N	1					40
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					40
04	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					40

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 11101

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 8382

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GARDNER WELL #: 2 RRCID -> 216208 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8236 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 3H RRCID -> 216209 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9030 - 12177

11	7890	X	6861	-0-	-1029	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6660	-0-	-966	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6452	-0-	-1174	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5849	-0-	-563	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6841	-0-	-29	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1H RRCID -> 216210 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8695 - 12855

11	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	182	1	14230	2	N	-0-					-0-
12	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	231	1	15595	2	N	-0-					-0-
01	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	236	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	13440	X	12671	-0-	-769	-0-	200	1	12471	2	N	-0-					-0-
03	15841	X	14699	-0-	-1142	-0-	235	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	13996	-0-	-1334	-0-	228	1	13768	2	N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 11207

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 8800

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 8468

11	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	2967	2	57	9	N	52	60	1			64
12	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1801	2	3	9	N	3					67
01	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2474	2	33	9	N	30					97
02	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					97
03	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					97
04	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					97

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-	5	5			51
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			N	-0-	5	5			81
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					81
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					81
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					81
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					81
*04	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			N	-0-					81

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 9340

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217152 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 5391 PERF. 5600 - 7450

11	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	198	1	994	2	Y	-0-	5	5			64
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	212	1	1378	2	Y	-0-					64
01	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	121	1	1228	2	Y	-0-					64
02	1120	N	879	-0-	-241	-0-	96	1	783	2	Y	-0-					64
03	1581	N	1537	-0-	-44	-0-	153	1	1384	2	Y	-0-					64
*04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	120	1	1203	2	Y	-0-					64

TGS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 6625 - 8752

11	6840	X	6093	-0-	-747	-0-	446	1	5647	2	N	-0-					55
12	7192	X	6787	-0-	-405	-0-	376	1	6375	2	N	33					88
							36	9									
01	7192	X	5955	-0-	-1237	-0-	376	1	5579	2	N	-0-					88
02	6496	X	5106	-0-	-1390	-0-	377	1	4729	2	N	-0-					88
03	6789	X	6018	-0-	-771	-0-	448	1	5570	2	N	-0-					88
04	6570	X	6538	-0-	-32	-0-	384	1	6058	2	N	87					175
							96	9									

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

11	2010	X	1883	-0-	-127	-0-	104	1	1779	2	N	-0-					-0-
12	2139	N	1928	-0-	-211	-0-	100	1	1828	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	1942	-0-	-166	-0-	106	1	1836	2	N	-0-					-0-
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	106	1	1923	2	N	-0-					-0-
03	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	113	1	1940	2	N	-0-					-0-
04	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	107	1	1832	2	N	-0-					-0-

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9650 - 11062

11	DLQ G-10		3732	-0-	3732	23121	3732	3			Y	-0-					132
12	27231	X	4110	-0-	-23121	-0-	4110	3			Y	-0-					132
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			Y	-0-					132
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3698	2	12	9	Y	11					143
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3990	2	26	9	Y	24	150	1			17
04	3840	X	3596	-0-	-244	-0-	3590	2	6	9	Y	5					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
12	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
02	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3581	-0-	-349	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3612	-0-	-449	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3246	-0-	-170	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3676	-0-	-44	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3508	-0-	-92	-0-	3508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					18
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					18
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					18

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-	5	5			68
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-	5	5			63
01	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-	3	5			60
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					60
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					60
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					60

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	228	1	1640	2	N	-0-					73
12	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	236	1	1616	2	N	-0-					73
01	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	236	1	1330	2	N	-0-					73
02	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	213	1	1751	2	N	-0-					73
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	236	1	1626	2	N	3	56	1			20
							3	9									
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	228	1	1224	2	N	-0-					20

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					17
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					17
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	1			N	-0-					17
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	1			N	-0-					17
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	1			N	-0-					17
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			Y	-0-					11
12	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1744	1	1	9	Y	1					12
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	12	1			1
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	568	2	13	9	Y	12	12	1			1
*03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	2	3	9	Y	3					4
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					4

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	N	1746	-0-	-144	-0-	797	1	949	2	Y	-0-					21
12	1984	N	1591	-0-	-393	-0-	732	1	859	2	Y	-0-					21
01	1829	N	1339	-0-	-490	-0-	690	1	649	2	Y	-0-					21
02	1624	N	1158	-0-	-466	-0-	705	1	453	2	Y	-0-					21
03	1581	N	1366	-0-	-215	-0-	785	1	572	2	Y	8					29
							9	9									
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	742	1	687	2	Y	-0-					29

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218533 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 5250 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1560	N	1217	-0-	-343	-0-	115	1	1070	2	Y	29	54	7			42
							32	9									
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	111	1	1317	2	Y	26					68
							29	9									
11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	105	1	1216	2	Y	-0-					68
12	1271	N	1178	-0-	-93	-0-	104	1	1074	2	Y	-0-					68
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	109	1	1360	2	Y	-0-					68
02	1232	N	950	-0-	-282	-0-	80	1	870	2	Y	-0-					68
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	114	1	1438	2	Y	-0-					68
04	1410	N	1301	-0-	-109	-0-	121	1	1180	2	Y	-0-					68

BROWNLEE WELL #: 1H RRCID -> 218590 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8140 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	3097	-0-	-1883	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	3902	-0-	-1058	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4302	-0-	-658	-0-	82	1	4220	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3242	-0-	-426	-0-	304	1	2938	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3397	-0-	-509	-0-	317	1	3080	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3027	-0-	-1143	-0-	266	1	2761	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	455	1	4566	2	N	-0-					-0-
12	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	497	1	5483	2	N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	522	1	5533	2	N	-0-					-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	391	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5065	-0-	-794	-0-	471	1	4594	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5322	-0-	-348	-0-	472	1	4850	2	N	-0-					-0-

DOBBS "A" WELL #: 1H RRCID -> 218678 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7370 - 10205

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK WELL #: 2H RRCID -> 218701 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8240 - 10247

11	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3106	-0-	6	6	3106	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3147	-0-	47	53	3147	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3006	-0-	206	259	3006	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3131	-0-	31	290	3131	2			N	-0-					-0-
04	3850	X	3560	-0-	-290	-0-	3560	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

11	390	N	280	-0-	-110	-0-	280	2			N	-0-	5	5			12
12	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	2			N	-0-	1	5			11
01	372	N	43	-0-	-329	-0-	43	2			N	-0-					11
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					11
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					11
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					11

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	75 13	1 9	1365	2	Y	12	8	1			11
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	1443	2	Y	3	8	1			6
01	1023	N	589	-0-	-434	-0-	93 1	1 9	495	2	Y	1					7
02	924	N	693	-0-	-231	-0-	69	1	624	2	Y	-0-					7
03	1023	N	437	-0-	-586	-0-	41 9	1 9	387	2	Y	8	7	1			8
04	570	N	291	-0-	-279	-0-	23 6	1 9	262	2	Y	5					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF.10554 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-	45	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27183					Y	-0-					-0-

HARRIS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 219491 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8955 PERF.10042 - 12224

11	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					48
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	40	1			8
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					8
02	876	X	876	-0-	-0-	-0-	857	1	19	9	N	17					25
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	861	1	57	9	N	52					77
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	860	1	10	9	N	9					86

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

11	25740	X	4836	-0-	-20904	-0-	4836	2			Y	-0-					15
12	4805	X	4605	-0-	-200	-0-	4605	2			Y	-0-					15
01	4960	X	4593	-0-	-367	-0-	4593	2			Y	-0-					15
02	4480	X	3895	-0-	-585	-0-	3895	2			Y	-0-	15	7			-0-
03	4960	X	4351	-0-	-609	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
04	4800	X	4172	-0-	-628	-0-	4172	2			Y	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	16	1			39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			16
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			11

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

11	480	N	174	-0-	-306	-0-	16	1	158	2	N	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	2	N	-0-					-0-
01	372	N	143	-0-	-229	-0-	12	1	131	2	N	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	13	1	122	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		33	-0-	33	33	5	1	28	2	Y	-0-	5	5			2
02	T. A.		46	-0-	46	79	6	1	40	2	Y	-0-	2	5			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LOST HORSE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220220 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6828 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4157	-0-	-433	-0-	325	1	3832	2	N	-0-					37
12	4650	X	4591	-0-	-59	-0-	374	1	4217	2	N	-0-					37
01	4650	X	4085	-0-	-565	-0-	383	1	3702	2	N	-0-					37
02	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	347	1	3552	2	N	-0-					37
03	4588	X	4359	-0-	-229	-0-	365	1	3994	2	N	-0-					37
04	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	362	1	4388	2	N	-0-					37

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 10682

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 8522

11	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					90
12	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					90
01	3751	X	3508	-0-	-243	-0-	3508	2			N	-0-					90
02	3388	X	3275	-0-	-113	-0-	3275	2			N	-0-					90
03	3751	X	3644	-0-	-107	-0-	3644	2			N	-0-					90
04	3600	X	3496	-0-	-104	-0-	3496	2			N	-0-					90

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 9631

11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	248	1	2512	2	N	-0-					183
12	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	289	1	2995	2	N	-0-					183
01	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	310	1	2817	2	N	-0-					183
02	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	283	1	2018	2	N	-0-					183
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	191	1	1609	2	N	9	160	1			32
							10	9									
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	298	1	1942	2	N	-0-					32

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 8800

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 4A RRCID -> 220688 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 7364 - 8824

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

11	2370	N	1699	-0-	-671	-0-	1699	2			N	-0-					45
12	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	2			N	-0-					45
01	2108	N	1603	-0-	-505	-0-	1603	2			N	-0-					45
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					45
03	2139	N	1947	-0-	-192	-0-	1947	2			N	-0-					45
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					45

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1121	-0-	-367	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8070 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	220	1			18

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			59

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1627	-0-	-53	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2234	-0-	-166	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2333	-0-	-178	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1806	-0-	-550	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1845	-0-	-227	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	1800	-0-	-525	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

KOFFORD WELL #: 1H RRCID -> 221301 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7150 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
12	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
02	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8070	-0-	-362	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7193	-0-	-967	-0-	7193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 2H RRCID -> 221441 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6829 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5738	-0-	-262	-0-	593	1	5145	2	N	-0-	5	5			22
12	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	693	1	5418	2	N	-0-					22
01	5859	X	4964	-0-	-895	-0-	681	1	4283	2	N	-0-	5	5			17
02	5348	X	4061	-0-	-1287	-0-	499	1	3562	2	N	-0-	5	5			12
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	803	1	5700	2	N	-0-	5	5			7
*04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	807	1	5636	2	N	-0-	5	5			2

HAILE-HINKLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221468 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6784 - 8805

11	4320	X	3083	-0-	-1237	-0-	74	1	3009	2	N	-0-					93
12	4092	X	4066	-0-	-26	-0-	91	1	3975	2	N	-0-					93
01	4092	X	3226	-0-	-866	-0-	75	1	3151	2	N	-0-					93
02	3696	X	2477	-0-	-1219	-0-	66	1	2411	2	N	-0-					93
03	4061	X	2546	-0-	-1515	-0-	70	1	2476	2	N	-0-					93
04	3930	X	2821	-0-	-1109	-0-	73	1	2748	2	N	-0-					93

HOUSTON RANCH WELL #: 8H RRCID -> 221584 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 5037 PERF. 5400 - 8900

11	1680	N	1163	-0-	-517	-0-	951	1	212	2	Y	-0-					50
12	1705	N	1699	-0-	-6	-0-	918	1	781	2	Y	-0-					50
01	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	1013	1	1285	2	Y	-0-					50
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	866	1	374	2	Y	-0-					50
03	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	955	1	358	2	Y	-0-					50
04	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	1024	1	1630	2	Y	-0-					50

HOUSTON RANCH WELL #: 6H RRCID -> 221586 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 5425 - 9075

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 221642 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 9004

11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	2	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-

BROWNLEE WELL #: 3H RRCID -> 221644 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8005 - 8551

11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	95	1	4911	2	N	-0-					-0-
02	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	455	1	4397	2	N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	483	1	4689	2	N	-0-					-0-
04	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	436	1	4523	2	N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 11H RRCID -> 222079 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4949 PERF. 7380 - 8398

11	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	92	1	1949	2	Y	-0-					6
12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	100	1	2026	2	Y	-0-					6
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	98	1	2390	2	Y	-0-					6
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	92	1	1968	2	Y	-0-					6
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	101	1	2669	2	Y	-0-					6
04	1890	N	1459	-0-	-431	-0-	74	1	1385	2	Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 222080 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5260 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	464	1	1682	2	Y	-0-					14
12	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	435	1	1819	2	Y	-0-					14
01	2325	N	2083	-0-	-242	-0-	374	1	1709	2	Y	-0-					14
02	2016	N	1959	-0-	-57	-0-	332	1	1627	2	Y	-0-					14
03	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	387	1	1847	2	Y	-0-					14
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	369	1	1796	2	Y	-0-					14

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	54	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRUM WELL #: 1H RRCID -> 223241 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4973 - 6170

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARMONY OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223425 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6555 - 8130

11	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					69
12	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			N	-0-					69
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5275	2	6	9	N	5					74
02	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					74
03	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5354	2	1	9	N	1					75
04	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					75

HIDLE-DEAVER WELL #: 1H RRCID -> 223426 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7990 - 10776

11	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
12	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
01	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3924						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					2
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					2
01	1705	N	1264	-0-	-441	-0-	1264	2			N	-0-					2
02	1568	N	1166	-0-	-402	-0-	1166	2			N	-0-					2
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					2
04	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					2

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

11	DLQ G-10		620	-0-	620	4430	620	3			Y	-0-					3
12	3100	N	-0-	-0-	-3100	1330					Y	-0-					3
01	2010	N	680	-0-	-1330	-0-	680	3			Y	-0-					3
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-	3	7			-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			Y	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 9525

11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	1			Y	-0-					1
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	974	1	416	2	Y	3					4
							3	9									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	1			Y	-0-					4
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	1			Y	-0-					4
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	1			Y	-0-					4
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	965	1	201	2	Y	-0-					4

MITCHELL RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 223947 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 7180 - 9648

11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					2
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DOBBS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 223949 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6950 - 9250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223987 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6700 - 8951

11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			Y	-0-					45
12	3379	X	3245	-0-	-134	-0-	3209	2	36	9	Y	33					78
01	3379	X	181	-0-	-3198	-0-	179	2	2	9	Y	2	21	1			59
02	3052	X	2489	-0-	-563	-0-	2458	2	31	9	Y	28	21	1			66
*03	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3703	2	44	9	Y	40	75	1			31
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

11	2850	X	2771	-0-	-79	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2723	-0-	-98	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2428	-0-	-455	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
02	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2219	-0-	-664	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 8990

11	5100	X	4597	-0-	-503	-0-	337	1	4260	2	Y	-0-					3
12	5549	X	4993	-0-	-556	-0-	278	1	4715	2	Y	-0-					3
01	5549	X	4518	-0-	-1031	-0-	285	1	4233	2	Y	-0-					3
02	5012	X	3914	-0-	-1098	-0-	289	1	3625	2	Y	-0-					3
03	4991	X	4182	-0-	-809	-0-	311	1	3871	2	Y	-0-					3
04	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	293	1	4619	2	Y	-0-					3

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					58
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					58
01	3038	X	3021	-0-	-17	-0-	3021	2			N	-0-					58
02	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					58
03	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	2963	2			N	-0-					58
04	2940	X	2910	-0-	-30	-0-	2910	2			N	-0-					58

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	1			N	-0-					20
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
01	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	1			N	-0-					20
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					20
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					20

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

11	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	2			N	-0-					125
12	4588	X	4096	-0-	-492	-0-	4096	2			N	-0-					125
01	4650	X	4145	-0-	-505	-0-	4145	2			N	-0-	5	5			120
02	4284	X	3018	-0-	-1266	-0-	3018	2			N	-0-	5	5			115
03	4743	X	4062	-0-	-681	-0-	4018	2	44	9	N	40	145	1			10
04	4590	X	3633	-0-	-957	-0-	3633	2			N	-0-					10

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 5890

11	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	220	1	4476	2	N	-0-	2	5			65
12	4929	X	3387	-0-	-1542	-0-	236	1	3151	2	N	-0-					65
01	4929	X	3751	-0-	-1178	-0-	236	1	3515	2	N	-0-					65
02	4452	X	3804	-0-	-648	-0-	213	1	3591	2	N	-0-					65
03	4929	X	4293	-0-	-636	-0-	236	1	4057	2	N	-0-					65
04	4710	X	4599	-0-	-111	-0-	228	1	4371	2	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2436	-0-	-324	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2395	-0-	-178	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2348	-0-	-82	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

11	3060	X	2705	-0-	-355	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2841	-0-	-290	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2232	-0-	-899	-0-	2232	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2307	-0-	-381	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2375	-0-	-539	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-

DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	541	1	3116	2	N	-0-	5	5			89
12	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	535	1	2567	2	N	-0-					89
01	3503	X	3185	-0-	-318	-0-	524	1	2661	2	N	-0-	5	5			84
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	522	1	2740	2	N	-0-	5	5			79
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	600	1	3138	2	N	-0-	4	5			75
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	615	1	2852	2	N	-0-					75

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 8835

11	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	86	1	1560	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1178	N	492	-0-	-686	-0-	78	1	413	2	Y	1					7
							1	9									
02	1064	N	679	-0-	-385	-0-	67	1	612	2	Y	-0-					7
03	1178	N	836	-0-	-342	-0-	78	1	749	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	79	1	904	2	Y	5					13
							6	9									

MUNSON WELL #: 20V RRCID -> 224587 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7926 - 8834

11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	Y	1					7
							1	9									
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	-0-					7
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	16	1	151	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	153	2	Y	5					13
							6	9									

PATE MUSEUM WELL #: 3H RRCID -> 224597 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 7125 - 10095

11	5790	X	5535	-0-	-255	-0-	572	1	4963	2	N	-0-					111
12	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	558	1	4365	2	N	-0-					111
01	5952	X	4587	-0-	-1365	-0-	629	1	3958	2	N	-0-					111
02	5320	X	4354	-0-	-966	-0-	535	1	3819	2	N	-0-					111
03	5890	X	5290	-0-	-600	-0-	653	1	4637	2	N	-0-					111
*04	5550	X	4981	-0-	-569	-0-	624	1	4357	2	N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224712 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 7304 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	N	1820	-0-	-400	-0-	257	1	1563	2	N	-0-					115
12	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	266	1	2363	2	N	-0-					115
01	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	271	1	2346	2	N	-0-					115
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	241	1	1839	2	N	-0-					115
03	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	268	1	1600	2	N	-0-					115
04	2220	N	1876	-0-	-344	-0-	264	1	1612	2	N	-0-					115

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

11	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3257	-0-	157	157	3257	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3208	-0-	108	265	3208	2			N	-0-					-0-
02	3107	X	2842	-0-	-265	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2861	-0-	-19	-0-	2861	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 224767 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7800 - 8925

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	36	1	1844	2	N	-0-					-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	168	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	180	1	1744	2	N	-0-					-0-
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	162	1	1674	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	113	1	2060	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	131	1	2386	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1550	N	821	-0-	-729	-0-	130	1	690	2	Y	1					7
							1	9									
02	1400	N	1228	-0-	-172	-0-	122	1	1106	2	Y	-0-					7
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	147	1	1403	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	161	1	1831	2	Y	5					13
							6	9									

HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
04	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1606	-0-	-494	-0-	288	1	1318	2	Y	-0-					2
12	2542	N	1959	-0-	-583	-0-	350	1	1606	2	Y	3					5
							3	9									
01	2387	N	1705	-0-	-682	-0-	390	1	1315	2	Y	-0-					5
02	1512	N	1451	-0-	-61	-0-	311	1	1140	2	Y	-0-					5
03	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	395	1	1358	2	Y	-0-					5
04	1650	N	1578	-0-	-72	-0-	393	1	1185	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224851 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8050 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3607	-0-	-237	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3158	-0-	-314	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3441	-0-	-155	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3154	-0-	-386	-0-	3154	2			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7300 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					24

TALLEY, ONETA WELL #: 4 H RRCID -> 225173 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8294 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1997	N	1997	-0-		-0-	-0-	103	1	1881	2	Y	12	8	1			11
								13	9									
12	2124	N	2124	-0-		-0-	-0-	110	1	2011	2	Y	3	8	1			6
								3	9									
01	1240	N	646	-0-		-594	-0-	102	1	543	2	Y	1					7
								1	9									
02	1120	N	1027	-0-		-93	-0-	102	1	925	2	Y	-0-					7
03	1430	N	1430	-0-		-0-	-0-	135	1	1286	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
04	1602	N	1602	-0-		-0-	-0-	129	1	1467	2	Y	5					13
								6	9									

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3688	-0-		688	850	191	1	3484	2	Y	12	8	1			11
								13	9									
12	4767	X	3917	-0-		-850	-0-	204	1	3710	2	Y	3	8	1			6
								3	9									
01	2325	X	1277	-0-		-1048	-0-	202	1	1074	2	Y	1					7
								1	9									
02	2100	X	1964	-0-		-136	-0-	195	1	1769	2	Y	-0-					7
03	2665	X	2665	-0-		-0-	-0-	252	1	2404	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
04	2954	X	2954	-0-		-0-	-0-	238	1	2710	2	Y	5					13
								6	9									

KTV BETZEL WELL #: 1H RRCID -> 225779 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6670 - 8160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	122	1	1412	2	Y	-0-					15
12	1674	N	1606	-0-		-68	-0-	130	1	1459	2	Y	15					30
								17	9									
01	1612	N	1549	-0-		-63	-0-	128	1	1421	2	Y	-0-					30
02	1428	N	1376	-0-		-52	-0-	117	1	1259	2	Y	-0-					30
03	1612	N	1581	-0-		-31	-0-	128	1	1453	2	Y	-0-					30
04	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	128	1	1406	2	Y	-0-					30

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 225847 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5960 - 9095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3800	-0-		-340	-0-	539	1	3261	2	N	-0-					32
12	4402	X	3978	-0-		-424	-0-	564	1	3414	2	N	-0-					32
01	4650	X	4017	-0-		-633	-0-	564	1	3453	2	N	-0-					32
02	4200	X	3029	-0-		-1171	-0-	510	1	2519	2	N	-0-					32
03	4650	X	4010	-0-		-640	-0-	564	1	3446	2	N	-0-					32
04	3900	X	2499	-0-		-1401	-0-	328	1	2171	2	N	-0-					32

LAMINACK, R. F. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225850 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 5418 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYWORTH WELL #: 1H RRCID -> 225854 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5633 PERF. 6004 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1H RRCID -> 225994 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 9388

11	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	228	1	3700	2	N	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	235	1	3600	2	N	-0-					-0-
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	236	1	3442	2	N	-0-					-0-
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	212	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	236	1	3255	2	N	-0-					-0-
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	225	1	3112	2	N	-0-					-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 12478

11	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
12	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-

GIBBS/CROCKETT WELL #: 1H RRCID -> 225997 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8150 - 10004

11	5400	X	4978	-0-	-422	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5437	-0-	-453	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5457	-0-	-433	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4538	-0-	-782	-0-	4538	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5346	-0-	-79	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5098	-0-	-182	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 226122 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6820 - 8133

11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	446	1	4430	2	N	-0-	5	5			30
12	3534	X	3484	-0-	-50	-0-	538	1	2946	2	N	-0-					30
01	3534	X	3053	-0-	-481	-0-	524	1	2529	2	N	-0-	5	5			25
02	3444	X	2795	-0-	-649	-0-	454	1	2341	2	N	-0-	5	5			20
03	3813	X	3422	-0-	-391	-0-	501	1	2921	2	N	-0-	5	5			15
*04	3690	X	3192	-0-	-498	-0-	456	1	2736	2	N	-0-	5	5			10

MEREKEN WELL #: 1 H RRCID -> 226123 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7530 - 9727

11	3360	X	3079	-0-	-281	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
02	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3114	-0-	-327	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2880	-0-	-480	-0-	2880	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MEREKEN WELL #: 2H RRCID -> 226124 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7850 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1156	1	3335	2	N	-0-					-0-
12	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	1173	1	3499	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	1135	1	3199	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	4012	-0-	-188	-0-	1051	1	2961	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	1206	1	3214	2	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1167	1	3389	2	N	-0-					-0-

FARMER, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 226126 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9210 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	106	1	1929	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	116	1	2111	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	1271	N	1124	-0-	-147	-0-	178	1	945	2	Y	1					7
							1	9									
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	224	1	2026	2	Y	-0-					7
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	170	1	1625	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	174	1	1976	2	Y	5					13
							6	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	668	1	1779	2	Y	-0-					18
12	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	697	1	1963	2	Y	-0-					18
01	2480	N	861	-0-	-1619	-0-	776	1	85	2	Y	-0-					18
02	2296	N	729	-0-	-1567	-0-	729	1			Y	-0-	5	5			13
03	2666	N	158	-0-	-2508	-0-	158	1			Y	-0-	5	5			8
*04	840	N	1	-0-	-839	-0-	1	1			Y	-0-	5	5			3

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	499	1	3661	2	Y	-0-					18
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	508	1	3588	2	Y	-0-					18
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	430	1	3683	2	Y	-0-					18
02	3612	X	3104	-0-	-508	-0-	262	1	2842	2	Y	-0-	5	5			13
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	438	1	3836	2	Y	-0-	5	5			8
*04	3870	X	3291	-0-	-579	-0-	575	1	2716	2	Y	-0-	5	5			3

HOUSTON RANCH WELL #: 15H RRCID -> 226349 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4985 PERF. 5391 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1084	1	127	2	Y	-0-					14
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1146	1	86	2	Y	-0-					14
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1130	1	151	2	Y	-0-					14
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	958	1	188	2	Y	-0-					14
03	1240	N	1225	-0-	-15	-0-	1118	1	107	2	Y	-0-					14
04	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	1054	1	161	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	168	1	1647	2	Y	-0-					69
12	2108	N	1799	-0-	-309	-0-	166	1	1633	2	Y	-0-					69
01	2108	N	1999	-0-	-109	-0-	189	1	1810	2	Y	-0-					69
02	1708	N	1250	-0-	-458	-0-	125	1	1125	2	Y	-0-					69
03	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	169	1	1418	2	Y	-0-					69
04	1920	N	1510	-0-	-410	-0-	128	1	1382	2	Y	-0-					69

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	172	1	2383	2	Y	-0-					4
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	178	1	2395	2	Y	22					26
							24	9									
01	2387	N	1974	-0-	-413	-0-	158	1	1816	2	Y	-0-					26
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	154	1	2182	2	Y	2					28
							2	9									
03	2387	N	2176	-0-	-211	-0-	175	1	1981	2	Y	18					46
							20	9									
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	164	1	2194	2	Y	-0-					46

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					224

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	21	1	111	2	Y	1					7
							1	9									
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	14	1	122	2	Y	-0-					7
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	12	1	119	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	106	2	Y	5					13
							6	9									

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAYWORTH WELL #: 2H RRCID -> 226612 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5639 PERF. 6082 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 1H RRCID -> 226717 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 8150 - 10362

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5547	-0-	-1118	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5194	-0-	-1471	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4747	-0-	-1273	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5409	-0-	-574	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	5126	-0-	-394	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 226719 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8000 - 9905

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
01	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
02	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
03	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
04	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 1H RRCID -> 226723 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 9049 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2617	-0-	-563	-0-	185	1	2432	2	Y	-0-					42
12	3007	X	2629	-0-	-378	-0-	185	1	2444	2	Y	-0-					42
01	3007	X	2557	-0-	-450	-0-	175	1	2382	2	Y	-0-					42
02	2716	X	2155	-0-	-561	-0-	163	1	1972	2	Y	18					60
							20	9									
03	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	187	1	2329	2	Y	-0-					60
04	2610	X	2527	-0-	-83	-0-	181	1	2346	2	Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3825	-0-	-405	-0-	197	1	3628	2	Y	-0-					79
12	4185	X	3836	-0-	-349	-0-	195	1	3640	2	Y	1					80
							1	9									
01	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	192	1	3708	2	Y	-0-					80
02	3780	X	3413	-0-	-367	-0-	189	1	3195	2	Y	26					106
							29	9									
03	3968	X	3521	-0-	-447	-0-	213	1	3308	2	Y	-0-					106
04	3840	X	3721	-0-	-119	-0-	202	1	3519	2	Y	-0-					106

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	51	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	56	1			28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			23

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	2			N	-0-	5	5			17
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-	5	5			12
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					12

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3172	-0-	-703	-0-	3172	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2353	-0-	-1147	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3150	-0-	-539	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3377	-0-	-193	-0-	3377	2			N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	431	1	2031	2	Y	-0-					14
12	3100	N	3382	-0-	282	282	463	1	2919	2	Y	-0-					14
01	2307	N	2025	-0-	-282	-0-	539	1	1486	2	Y	-0-					14
02	2016	N	1535	-0-	-481	-0-	424	1	1111	2	Y	-0-					14
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	461	1	2575	2	Y	-0-					14
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	468	1	2171	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FANNING-LEWIS(STACKED LATERAL) WELL #: 2H RRCID -> 227830 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7760 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	3317	-0-	3317	3317	3317	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	3613	-0-	3613	6930	3613	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6930					N	NO RPT					-0-

SILKEN WELL #: 1H RRCID -> 227998 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 7950 - 9904

11	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	2	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	57	1	552	2	N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	N	-0-					-0-
04	630	N	576	-0-	-54	-0-	51	1	525	2	N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

11	3810	X	3728	-0-	-82	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3834	-0-	-103	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3408	-0-	-148	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3777	-0-	-129	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3649	-0-	-101	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

11	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	228	1	3156	2	N	-0-					148
12	3038	X	19	-0-	-3019	-0-	19	1			N	-0-					148
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					148
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					N	-0-					148
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					148
*04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					148

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALL WELL #: 1H RRCID -> 228158 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8360 - 9964

11	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
12	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
02	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 228191 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7950 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16422	X	16422	-0-	-0-	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
12	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	17416	X	17416	-0-	-0-	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
04	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, THELMA WELL #: 1H RRCID -> 228192 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8200 - 10087

11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 6H RRCID -> 228193 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7970 - 10104

11	6840	X	5599	-0-	-1241	-0-	5599	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	1618	-0-	-5450	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	3788	-0-	-3280	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8050	X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	2			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 2H RRCID -> 228194 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8270 - 9545

11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	34	1	1778	2	N	-0-					-0-
02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	164	1	1580	2	N	-0-					-0-
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	176	1	1708	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	160	1	1658	2	N	-0-					-0-

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1H RRCID -> 228196 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7458 - 10087

11	4410	X	3876	-0-	-534	-0-	3863	2	13	9	N	12					144
12	4557	X	4074	-0-	-483	-0-	4032	2	42	9	N	38	160	1			22
01	4526	X	3944	-0-	-582	-0-	3914	2	30	9	N	27					49
02	3780	X	3466	-0-	-314	-0-	3442	2	24	9	N	22					71
03	4061	X	3668	-0-	-393	-0-	3653	2	15	9	N	14					85
04	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	3745	2	22	9	N	20					105

NORTON, E. E. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228199 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7495 - 9927

11	3540	X	3246	-0-	-294	-0-	3246	2			N	-0-					161
12	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-	104	1			57
01	5456	X	163	-0-	-5293	-0-	153	1	10	9	N	9					66
02	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	251	1	4755	2	N	13					79
							14	9									
03	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	279	1	4827	2	N	23					102
							25	9									
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	272	1	4700	2	N	14					116
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PATE MUSEUM WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		5	5		55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	5		50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	5		45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		5	5		40
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		2	5		38

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

11	4170	X	3470	-0-	-700	-0-	3470	2			N	-0-					94
12	4309	X	3764	-0-	-545	-0-	3749	2	15	9	N	14					108
01	4309	X	3762	-0-	-547	-0-	3721	2	41	9	N	37		88	1		57
02	3444	X	3142	-0-	-302	-0-	3112	2	30	9	N	27					84
03	3751	X	3741	-0-	-10	-0-	3734	2	7	9	N	6					90
04	3630	X	3527	-0-	-103	-0-	3524	2	3	9	N	3					93

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

11	4440	X	4385	-0-	-55	-0-	4385	2			N	-0-					195
12	4588	X	4452	-0-	-136	-0-	4452	2			N	-0-					195
01	4650	X	4477	-0-	-173	-0-	4477	2			N	-0-					195
02	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	3917	2	72	9	N	65					260
03	4650	X	4534	-0-	-116	-0-	4534	2			N	-0-		186	1		74
*04	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-		3	5		71

HENSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228248 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6540 - 9793

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	208	1	1561	2	Y	-0-					5
12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	202	1	811	2	Y	-0-					5
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	201	1	569	2	Y	-0-					5
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	181	1	1076	2	Y	-0-					5
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	198	1	1256	2	Y	-0-					5
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	212	1	1754	2	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3793	-0-	-287	-0-	458	1	3335	2	Y	-0-					-0-
12	4216	X	3618	-0-	-598	-0-	443	1	3175	2	Y	-0-					-0-
01	4216	X	3156	-0-	-1060	-0-	668	1	2488	2	Y	-0-					-0-
02	3528	X	1555	-0-	-1973	-0-	647	1	908	2	Y	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	999	1	2968	2	Y	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	774	1	3304	2	Y	-0-					-0-

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 10232

11	750	N	696	-0-	-54	-0-	696	1			Y	-0-					-0-
12	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	1			Y	-0-					-0-
01	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	1			Y	-0-					-0-
02	644	N	131	-0-	-513	-0-	131	1			Y	-0-					-0-
03	744	N	207	-0-	-537	-0-	207	1			Y	-0-					-0-
04	480	N	393	-0-	-87	-0-	393	1			Y	-0-					-0-

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	228	1	2917	2	N	-0-					122
12	4247	X	3668	-0-	-579	-0-	236	1	3432	2	N	-0-					122
01	4247	X	3759	-0-	-488	-0-	236	1	3523	2	N	-0-					122
02	3836	X	3291	-0-	-545	-0-	213	1	3078	2	N	-0-					122
03	3658	X	2938	-0-	-720	-0-	236	1	2663	2	N	35	135	1			22
							39	9									
04	3630	X	3188	-0-	-442	-0-	228	1	2960	2	N	-0-					22

BROCKETTE WELL #: 1H RRCID -> 228403 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8862 - 11230

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

11	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	56	1	3297	2	Y	-0-					4
12	3627	X	3464	-0-	-163	-0-	57	1	3383	2	Y	22					26
							24	9									
01	3627	X	2892	-0-	-735	-0-	56	1	2836	2	Y	-0-					26
02	3220	X	3130	-0-	-90	-0-	51	1	3077	2	Y	2					28
							2	9									
03	3534	X	2803	-0-	-731	-0-	61	1	2722	2	Y	18					46
							20	9									
04	3360	X	3209	-0-	-151	-0-	60	1	3149	2	Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

11	2880	X	2497	-0-	-383	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2461	-0-	-515	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	2828	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1795	-0-	-613	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	1678	-0-	-895	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOK, P. "690" WELL #: 7 V RRCID -> 228783 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8230 - 8364

11	480	N	88	-0-	-392	-0-	88	2			N	-0-					-0-
12	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			N	-0-					-0-
01	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 228956 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5420 - 8425

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	1403	1	5032	2	N	-0-					160
12	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	1157	1	3885	2	N	-0-					160
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	1163	1	4180	2	N	-0-					160
02	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	1166	1	4439	2	N	-0-					160
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	1238	1	4314	2	N	-0-					160
*04	4980	X	4720	-0-	-260	-0-	1084	1	3636	2	N	-0-					160

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

11	3960	X	3948	-0-	-12	-0-	3948	2			N	-0-	5	5			125
12	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	4151	2			N	-0-	5	5			120
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					120
02	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					120
03	4154	X	3962	-0-	-192	-0-	3962	2			N	-0-	5	5			115
*04	4020	X	3889	-0-	-131	-0-	3889	2			N	-0-	5	5			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			N	-0-					32
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					32
01	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					32
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					32
03	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					32
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	2			N	-0-					32

HOUGH-MANNING WELL #: 7 RRCID -> 229275 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7180 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			10
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5

HOUGH-MANNING WELL #: 3 RRCID -> 229276 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6970 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-	5	5			41
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					41
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					41
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					41
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					41
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					41

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 229361 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8380 - 10404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	5236	-0-	-1964	-0-	296	1	4940	2	N	-0-					-0-
12	7440	X	6821	-0-	-619	-0-	312	1	6509	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	6264	-0-	-1176	-0-	389	1	5875	2	N	-0-					-0-
02	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	755	1	5196	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	5241	-0-	-1579	-0-	701	1	4540	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6385	-0-	-215	-0-	810	1	5575	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-UNT WELL #: 4H RRCID -> 229906 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8915 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8307	-0-	-1623	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8079	-0-	-1376	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8149	-0-	-1306	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7332	-0-	-704	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8404	-0-	-245	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	8233	-0-	-77	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2073	-0-	-477	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
12	2635	X	2049	-0-	-586	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
01	2635	X	2236	-0-	-399	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
02	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	823	-0-	-1316	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
12	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6671	-0-	-77	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7057	-0-	-173	-0-	7057	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4685	-0-	-205	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4873	-0-	-180	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4833	-0-	-220	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4175	-0-	-305	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4807	-0-	-153	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4678	-0-	-32	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 10589

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOR-HAMMER WELL #: 2 RRCID -> 230176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8710 - 10945

11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
03	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	136	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 230558 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 6685 - 8147

11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2033	2	4	9	N	4					222
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	1			N	-0-					222
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2406	2	12	9	N	11					233
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2266	2	3	9	N	3					236
*03	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					236
04	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					236

DALTON - MILLER WELL #: 1 RRCID -> 230668 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 6730 - 9151

11	2550	X	589	-0-	-1961	-0-	589	1			Y	-0-					11
12	2697	X	189	-0-	-2508	-0-	177	1	12	9	Y	11					22
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					22
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					22
04	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					22

HOUSTON RANCH WELL #: 17 H RRCID -> 230697 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5092 PERF. 5604 - 8689

11	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	273	1	2144	2	Y	-0-					49
12	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	294	1	2073	2	Y	-0-					49
01	2418	N	2309	-0-	-109	-0-	366	1	1943	2	Y	-0-					49
02	2184	N	1895	-0-	-289	-0-	291	1	1604	2	Y	-0-					49
03	2356	N	2111	-0-	-245	-0-	339	1	1772	2	Y	-0-					49
04	2220	N	1848	-0-	-372	-0-	332	1	1516	2	Y	-0-					49

HOUSTON RANCH WELL #: 16 H RRCID -> 230698 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5400 - 8700

11	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	395	1	1256	2	Y	-0-					14
12	2170	N	2055	-0-	-115	-0-	421	1	1634	2	Y	-0-					14
01	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	401	1	1585	2	Y	-0-					14
02	1540	N	560	-0-	-980	-0-	560	1			Y	-0-					14
03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					14
04	1920	N	1884	-0-	-36	-0-	491	1	1393	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4795	-0-	-65	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4574	-0-	-448	-0-	4574	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4991	-0-	-62	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4177	-0-	-387	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	2813	-0-	-2240	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 5H RRCID -> 230896 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7700 - 10154

11	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
04	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

11	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-	5	5			37
12	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	2			N	-0-					37
01	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	5427	2			N	-0-	5	5			32
02	5600	X	5145	-0-	-455	-0-	5145	2			N	-0-					32
03	6200	X	5718	-0-	-482	-0-	5718	2			N	-0-	5	5			27
*04	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	11633	2			N	-0-	5	5			22

STRAIN WELL #: 1 RRCID -> 230980 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 5765 - 7645

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

11	4050	X	2278	-0-	-1772	-0-	83	1	2195	2	N	-0-					135
12	4495	X	2	-0-	-4493	-0-	2	1			N	-0-					135
01	4619	X	78	-0-	-4541	-0-	6	1	72	2	N	-0-					135
02	4172	X	75	-0-	-4097	-0-	5	1	70	2	N	-0-					135
03	4619	X	86	-0-	-4533	-0-	6	1	80	2	N	-0-					135
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	132	1	3568	2	N	-0-					-0-
12	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	176	1	2823	2	N	-0-					-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	133	1	3708	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	1841	-0-	-1575	-0-	136	1	1705	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3506	-0-	-307	-0-	32	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

KTV-BETZEL WELL #: 3 H RRCID -> 231464 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6588 - 9210

11	3480	X	3393	-0-	-87	-0-	269	1	3124	2	Y	-0-					15
12	3472	X	3329	-0-	-143	-0-	272	1	3040	2	Y	15					30
							17	9									
01	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	282	1	3143	2	Y	-0-					30
02	3164	X	2868	-0-	-296	-0-	244	1	2624	2	Y	-0-					30
03	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	276	1	3134	2	Y	-0-					30
04	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	257	1	2818	2	Y	-0-					30

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

11	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3115	-0-	-78	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3089	-0-	-197	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2842	-0-	-126	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2898	-0-	-388	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2402	-0-	-688	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3371	-0-	-8	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3001	-0-	-51	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3166	-0-	-213	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2824	-0-	-446	-0-	2824	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	6479	2			N	-0-					-0-
01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	2			N	-0-					-0-
04	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231512 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8075 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3516	-0-	-266	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2939	-0-	-645	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3110	-0-	-858	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3195	-0-	-645	-0-	3195	2			N	-0-					-0-

MC CUTCHIN WELL #: 2 H RRCID -> 231515 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8080 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	896	1	3392	2	N	-0-					-0-
12	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	964	1	4067	2	N	-0-					-0-
01	992	X	825	-0-	-167	-0-	194	1	631	2	N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	720	-0-	-272	-0-	720	1			N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3989	-0-	-351	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3961	-0-	-379	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3413	-0-	-507	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3764	-0-	-235	-0-	3764	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3532	-0-	-338	-0-	3532	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231522 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7470 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FORD, LORENZO WELL #: 1 H RRCID -> 231523 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8000 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	10941	-0-	7841	7841	481	1	10460	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	9861	-0-	7061	14902	650	1	9211	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	7601	-0-	4501	19403	856	1	6745	2	N	-0-					-0-
04	25897	X	6494	-0-	-19403	-0-	834	1	5660	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

11	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	2			N	-0-					160
12	4030	X	3999	-0-	-31	-0-	3999	2			N	-0-					160
01	4030	X	3311	-0-	-719	-0-	3311	2			N	-0-					160
02	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					160
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					160
*04	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					160

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

11	3630	X	2111	-0-	-1519	-0-	157	1	1954	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3220	-0-	-531	-0-	149	1	3071	2	N	-0-					-0-
01	3410	X	2691	-0-	-719	-0-	205	1	2486	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2211	-0-	-281	-0-	119	1	2092	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3080	-0-	-144	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2551	-0-	-569	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONKLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231564 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6880 - 9281

11	3000	N	3008	-0-	8	8	390	1	2618	2	N	-0-	5	5			17
12	2739	N	2731	-0-	-8	-0-	403	1	2328	2	N	-0-	5	5			12
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	399	1	2273	2	N	-0-	5	5			7
02	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	331	1	2331	2	N	-0-	5	5			2
03	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	403	1	2635	2	N	-0-	2	5			-0-
04	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	378	1	2220	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231565 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8283 - 10777

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		49	-0-	49	49	49	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2892	-0-	-78	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	2620	-0-	-449	-0-	2620	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1071	-0-	-1617	-0-	1071	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	1243	-0-	-2291	-0-	1243	1			N	-0-					-0-
04	3420	X	1173	-0-	-2247	-0-	1173	1			N	-0-					-0-

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS WELL #: 4 H RRCID -> 231570 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8550 - 10167

11	2220	N	1917	-0-	-303	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1955	-0-	-153	-0-	1955	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1569	-0-	-508	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1603	-0-	-189	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1533	-0-	-420	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 10092

11	2520	X	2149	-0-	-371	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
01	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2384	-0-	-34	-0-	2384	2			N	-0-					-0-
04	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 6H RRCID -> 231693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7650 - 10488

11	6360	X	6232	-0-	-128	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6196	-0-	-134	-0-	6196	2			N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

11	2070	X	371	-0-	-1699	-0-	371	2			Y	-0-					94
12	1209	X	169	-0-	-1040	-0-	169	2			Y	-0-					94
01	620	N	130	-0-	-490	-0-	130	2			Y	-0-					94
02	336	N	81	-0-	-255	-0-	81	2			Y	-0-					94
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	67	2	40	9	Y	36	95	1			35
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	2			Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MADDOX UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231702 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7290 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	9506	2			Y	-0-					94
12	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2			Y	-0-					94
01	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			Y	-0-					94
02	8792	X	8707	-0-	-85	-0-	8707	2			Y	-0-					94
03	9753	X	9753	-0-	-0-	-0-	9713	2	40	9	Y	36	95	1			35
04	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			Y	-0-					35

BELLE RED OAK WELL #: 2 H RRCID -> 231712 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6735 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4021	-0-	-359	-0-	721	1	3300	2	N	-0-	5	5			25
12	4526	X	4094	-0-	-432	-0-	668	1	3426	2	N	-0-	5	5			20
01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	663	1	3593	2	N	-0-	5	5			15
02	4060	X	3794	-0-	-266	-0-	562	1	3232	2	N	-0-	5	5			10
03	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	701	1	3529	2	N	-0-	5	5			5
*04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	711	1	3414	2	N	-0-	5	5			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 231715 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 7245 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	251	1	1537	2	Y	-0-					1
12	2201	N	2003	-0-	-198	-0-	343	1	1657	2	Y	3					4
							3	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	391	1	1257	2	Y	-0-					4
02	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	280	1	1382	2	Y	-0-					4
03	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	343	1	1667	2	Y	-0-					4
04	1590	N	1290	-0-	-300	-0-	368	1	922	2	Y	-0-					4

MARTIN, J L WELL #: 3 H RRCID -> 231719 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8350 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 9 H RRCID -> 231796 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9070 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	992	N	616	-0-	-376	-0-	616	2			N	-0-					-0-
01	868	N	577	-0-	-291	-0-	577	2			N	-0-					-0-
02	756	N	345	-0-	-411	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	570	N	265	-0-	-305	-0-	265	2			N	-0-					-0-

BAIRD WELL #: 1 H RRCID -> 231799 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8755 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER, FLOYD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231897 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7752 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	541	1	5236	2	N	-0-					-0-
12	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	594	1	5439	2	N	-0-					-0-
01	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	596	1	5384	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	5211	-0-	-193	-0-	504	1	4707	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	6019	-0-	-26	-0-	604	1	5415	2	N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	602	1	5291	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232037 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 7872 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3942	-0-	-78	-0-	219	1	3723	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	224	1	3168	2	N	-0-					-0-
01	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	234	1	4446	2	N	-0-					-0-
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	213	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	235	1	4080	2	N	-0-					-0-
04	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	228	1	4490	2	N	-0-					-0-

FLORES, CARL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232038 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8112 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3071	-0-	-29	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2965	-0-	-166	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2676	-0-	-180	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2926	-0-	-236	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232323 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8020 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	2592	-0-	-1428	-0-	46	1	2546	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	1977	-0-	-2177	-0-	30	1	1947	2	N	-0-					-0-
01	4154	X	2361	-0-	-1793	-0-	34	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	2373	-0-	-35	-0-	35	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	52	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	50	1	3079	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232329 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7980 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	2892	-0-	-1278	-0-	49	1	2843	2	N	-0-					-0-
12	4309	X	2677	-0-	-1632	-0-	43	1	2634	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	55	1	3779	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3190	-0-	-478	-0-	47	1	3143	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3708	-0-	-353	-0-	59	1	3649	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3475	-0-	-245	-0-	55	1	3420	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					142
12	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					142
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					142
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					142
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2003	-0-	-217	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
12	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
01	2108	N	1740	-0-	-368	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1551	-0-	-325	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1563	-0-	-700	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 3 H RRCID -> 232426 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7925 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
12	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	3842	-0-	3842	3842	3842	3842	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	4528	-0-	4528	8370	4528	4528	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3774	-0-	3774	12144	3774	3774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	155	1	1806	2	Y	-0-					15
12	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	162	1	1814	2	Y	15					30
							17	9									
01	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	154	1	1714	2	Y	-0-					30
02	1820	N	1744	-0-	-76	-0-	148	1	1596	2	Y	-0-					30
03	1984	N	1975	-0-	-9	-0-	160	1	1815	2	Y	-0-					30
04	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	161	1	1766	2	Y	-0-					30

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	546	1	4530	2	N	-0-					-0-
12	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	564	1	4523	2	N	-0-					-0-
01	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	551	1	4065	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3198	-0-	-1114	-0-	419	1	2779	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3487	-0-	-1287	-0-	259	1	3228	2	N	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	382	1	4780	2	N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
12	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
01	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
02	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
03	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
04	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	2			N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1 H RRCID -> 233014 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7700 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	545	1	4591	2	N	-0-					101
12	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	564	1	6234	2	N	37					138
							41	9									
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	564	1	6190	2	N	-0-					138
02	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	510	1	5346	2	N	3					141
							3	9									
03	4743	X	3879	-0-	-864	-0-	564	1	3276	2	N	35					176
							39	9									
04	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	544	1	5428	2	N	15					191
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 21 V RRCID -> 233122 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7910 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	70	1	1278	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	83	1	1512	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	930	N	499	-0-	-431	-0-	79	1	419	2	Y	1					7
							1	9									
02	840	N	722	-0-	-118	-0-	72	1	650	2	Y	-0-					7
03	930	N	813	-0-	-117	-0-	76	1	728	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	77	1	871	2	Y	5					13
							6	9									

PATE MUSEUM WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

11	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	377	1	3267	2	Y	-0-					-0-
12	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	422	1	3297	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	3309	-0-	-70	-0-	454	1	2855	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2824	-0-	-228	-0-	347	1	2477	2	Y	-0-					-0-
03	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	458	1	3254	2	Y	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	480	1	3354	2	Y	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233386 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 8002 - 12205

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

11	2970	X	270	-0-	-2700	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

11	3000	N	3521	-0-	521	1405	3521	2			N	-0-					-0-
12	5226	X	3821	-0-	-1405	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
04	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	18	-0-	-4092	-0-	18	2			N	-0-			-0-
12	2263	X	2	-0-	-2261	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01	2263	X	213	-0-	-2050	-0-	213	2			N	-0-			-0-
02	28	X	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-			83
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-			83
01	3596	X	2920	-0-	-676	-0-	2920	2			N	-0-			83
02	3332	X	2315	-0-	-1017	-0-	2315	2			N	-0-			83
03	3751	X	2614	-0-	-1137	-0-	2614	2			N	-0-			83
04	3630	X	1500	-0-	-2130	-0-	1500	2			N	-0-			83

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	70	1	7011	2	N	-0-			-0-
12	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	86	1	6931	2	N	-0-			-0-
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	88	1	7282	2	N	-0-			-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	47	1	6514	2	N	-0-			-0-
03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-			-0-
04	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	2430	-0-	-2760	-0-	2430	2			N	-0-			-0-
12	5363	X	2206	-0-	-3157	-0-	2206	2			N	-0-			-0-
01	5921	X	1384	-0-	-4537	-0-	1384	2			N	-0-			-0-
02	5348	X	684	-0-	-4664	-0-	394	1	290	2	N	-0-			-0-
03	5921	X	4531	-0-	-1390	-0-	592	1	3939	2	N	-0-			-0-
04	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	622	1	3601	2	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6496	-0-	-884	-0-	6496	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6878	-0-	-500	-0-	6878	2			N	-0-			-0-
01	7037	X	6709	-0-	-328	-0-	6709	2			N	-0-			-0-
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6127	2			N	-0-			-0-
03	6882	X	6568	-0-	-314	-0-	6568	2			N	-0-			-0-
04	6660	X	6157	-0-	-503	-0-	6157	2			N	-0-			-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2025

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

11	3210	X	2975	-0-	-235	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2771	-0-	-197	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3228	-0-	-27	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. L. WELL #: 4 H RRCID -> 233943 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8130 - 10300

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1829	-0-	-1	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 234423 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6685 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					67
12	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3208	2	12	9	Y	11					78
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3553	2	2	9	Y	2					80
02	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			Y	-0-	18	1			62
*03	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3703	2	48	9	Y	44	75	1			31
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					31

STEVENS-MARTIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234444 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6760 - 9261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 234470 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6440 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					24
12	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	572	1	2893	2	N	-0-					24
01	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	560	1	3064	2	N	-0-					24
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	430	1	2385	2	N	-0-					24
03	3472	X	1700	-0-	-1772	-0-	280	1	1420	2	N	-0-					24
04	3510	X	2582	-0-	-928	-0-	422	1	2160	2	N	-0-					24

BRADFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234488 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6350 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		306	-0-	306	306	306	1			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	306					N	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 5 H RRCID -> 234489 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 6608 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4262	-0-	-88	-0-	4262	2			N	-0-					22
12	4495	X	4318	-0-	-177	-0-	4318	2			N	-0-					22
01	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					22
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					22
03	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			N	-0-					22
04	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4576	2			N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

11	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	2			N	-0-					72
12	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	2			N	-0-					72
01	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	2			N	-0-					72
02	1288	N	1120	-0-	-168	-0-	1107	2	13	9	N	12					84
03	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	1234	2	47	9	N	43					127
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	1150	2			N	-0-					127

RANDLE WELL #: 4 H RRCID -> 234514 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6500 - 9081

11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-	5	5			20
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			N	-0-	5	5			15
01	3937	X	3780	-0-	-157	-0-	3780	2			N	-0-	3	5			12
02	3556	X	3297	-0-	-259	-0-	3297	2			N	-0-					12
03	3937	X	3192	-0-	-745	-0-	3192	2			N	-0-					12
04	3810	X	2161	-0-	-1649	-0-	2161	2			N	-0-					12

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

11	718	X	718	-0-	-0-	-0-	718	1			N	-0-					12
12	776	X	776	-0-	-0-	-0-	776	1			N	-0-					12
01	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1132	1	307	2	N	-0-					12
02	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					12
03	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1049	1	97	2	N	-0-					12
04	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	1192	1	663	2	N	-0-					12

PATE MUSEUM WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

11	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	802	1	1810	2	Y	-0-					4
12	2883	X	2547	-0-	-336	-0-	944	1	1603	2	Y	-0-					4
01	2883	X	1101	-0-	-1782	-0-	959	1	142	2	Y	-0-					4
02	2436	X	1295	-0-	-1141	-0-	810	1	485	2	Y	-0-					4
03	2697	X	2137	-0-	-560	-0-	618	1	1519	2	Y	-0-					4
04	2610	X	2509	-0-	-101	-0-	633	1	1876	2	Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

POTTER "A" WELL #: 7 H RRCID -> 235351 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8100 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 8 H RRCID -> 235356 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7780 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15946	X	15946	-0-	-0-	-0-	223	1	15723	2	N	-0-					-0-
12	11749	X	8980	-0-	-2769	-0-	236	1	8744	2	N	-0-					-0-
01	17496	X	17496	-0-	-0-	-0-	232	1	17264	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	7560	-0-	-3052	-0-	204	1	7356	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	8114	-0-	-3635	-0-	222	1	7892	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	8462	-0-	-2908	-0-	228	1	8234	2	N	-0-					-0-

POTTER A WELL #: 9 H RRCID -> 235357 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7790 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
12	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	616	N	288	-0-	-328	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	570	N	263	-0-	-307	-0-	263	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 13 H RRCID -> 235358 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7800 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	13388	-0-	10288	10288	13388	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7015	-0-	3915	14203	7015	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7566	-0-	4766	18969	7566	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	7229	-0-	4129	23098	7229	2			N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	23068					N	NO RPT					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67					91
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	79	1			12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3619	-0-	-491	-0-	3619	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3579	-0-	-145	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4348	-0-	-152	-0-	4348	2			N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: F 42H RRCID -> 235556 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6522 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 12H RRCID -> 235557 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 7572 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			Y	-0-					2
12	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2943	2	6	9	Y	5					7
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					7
02	2408	N	2184	-0-	-224	-0-	2184	2			Y	-0-					7
03	2666	N	2595	-0-	-71	-0-	2595	2			Y	-0-					7
04	2580	N	2410	-0-	-170	-0-	2410	2			Y	-0-					7

BARTLETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235560 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9447 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1071	-0-	-525	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235561 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8587 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	532	1	2559	2	N	-0-					-0-
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	560	1	2579	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2107	-0-	-311	-0-	441	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2173	-0-	-11	-0-	482	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	563	1	2257	2	N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	546	1	2450	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 22 V RRCID -> 236030 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7896 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	119 13	1 9	2166	2	Y	12	8	1			11
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	136 3	1 9	2475	2	Y	3	8	1			6
01	1333	N	958	-0-	-375	-0-	152 1	1 9	805	2	Y	1					7
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	123	1	1115	2	Y	-0-					7
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	154 9	1 9	1472	2	Y	8	7	1			8
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	153 6	1 9	1744	2	Y	5					13

CHILDERS WELL #: 2 H RRCID -> 236090 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 6080 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28810	X	3831	-0-	-24979	-0-	3776	3	55	9	Y	50	42	1			130
12	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3800	3	6	9	Y	5					135
01	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7203	3	30	9	Y	27	44	1			118
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			Y	-0-	85	7			33
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3774	2	19	9	Y	17					50
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3251	2	21	9	Y	19					69

HOUSTON RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 236157 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5636 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2221	-0-	-89	-0-	170	1	2051	2	Y	-0-					2
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	160	1	2537	2	Y	3					5
							3	9									
01	2666	X	2034	-0-	-632	-0-	254	1	1780	2	Y	-0-					5
02	2408	X	1554	-0-	-854	-0-	205	1	1349	2	Y	-0-					5
03	2697	X	1884	-0-	-813	-0-	218	1	1666	2	Y	-0-					5
04	2610	X	1874	-0-	-736	-0-	147	1	1727	2	Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

11	4140	X	4128	-0-	-12	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	4208	-0-	-70	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4271	-0-	-131	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4064	-0-	-196	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

11	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
12	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
02	1316	X	200	-0-	-1116	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	1123	-0-	-334	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	504	-0-	-906	-0-	504	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

11	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	301	1	2366	2	Y	-0-					1
12	2728	N	1458	-0-	-1270	-0-	321	1	1136	2	Y	1					2
							1	9									
01	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	297	1	2309	2	Y	-0-					2
02	2492	N	1966	-0-	-526	-0-	260	1	1706	2	Y	-0-					2
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	254	1	2099	2	Y	-0-					2
04	2520	N	2021	-0-	-499	-0-	254	1	1767	2	Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: J 25H RRCID -> 236198 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5997 - 8990

11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	202	1	2476	2	Y	-0-					1
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	199	1	2076	2	Y	5					6
							6	9									
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	146	1	2649	2	Y	-0-					6
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	152	1	1935	2	Y	-0-					6
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	148	1	2323	2	Y	-0-					6
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	140	1	2175	2	Y	-0-					6

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236215 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6519 - 9600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WILLINGHAM-SCHAFFER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236300 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4949 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	2	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	2	N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	54	1	526	2	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	49	1	510	2	N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES WELL #: 1H RRCID -> 236336 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5800 - 7822

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKNER WELL #: 1 H RRCID -> 236345 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6470 - 9443

11	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	834	1	4300	2	N	-0-					94
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	862	1	4212	2	N	-0-					94
01	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	862	1	4323	2	N	-0-					94
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	710	1	3999	2	N	-0-					94
03	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	862	1	5422	2	N	-0-					94
04	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	834	1	4727	2	N	-0-					94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	1065	1	1849	2	Y	-0-					21
12	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	1340	1	1004	2	Y	-0-					21
01	2387	N	1289	-0-	-1098	-0-	1254	1	35	2	Y	-0-					21
02	2156	N	1771	-0-	-385	-0-	1071	1	700	2	Y	-0-					21
03	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	1263	1	915	2	Y	55	59	1			17
							61	9									
04	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	1281	1	1278	2	Y	-0-					17

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	1			N	-0-					-0-
12	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	1			N	-0-					-0-
01	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	1			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	1			N	-0-					-0-
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	1			N	-0-					-0-
04	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	1			N	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2297	-0-	-463	-0-	2297	1			N	-0-					-0-
12	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1688	1	1975	2	N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	1549	1	1327	2	N	-0-					-0-
02	2576	X	1902	-0-	-674	-0-	1269	1	633	2	N	-0-					-0-
03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	1557	1	1530	2	N	-0-					-0-
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	1676	1	1245	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	786	-0-	-1254	-0-	780	1	6	2	Y	-0-					84
12	1550	X	787	-0-	-763	-0-	787	1			Y	-0-					84
01	1550	X	605	-0-	-945	-0-	605	1			Y	-0-					84
02	728	N	371	-0-	-357	-0-	371	1			Y	-0-					84
03	775	N	8	-0-	-767	-0-	8	1			Y	-0-	5	5			79
*04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					79

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PATE MUSEUM WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	756	1	1892	2	Y	-0-					149
12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	720	1	1012	2	Y	-0-					149
01	1426	X	734	-0-	-692	-0-	662	1	72	2	Y	-0-					149
02	1288	X	640	-0-	-648	-0-	557	1	83	2	Y	-0-					149
03	1426	X	293	-0-	-1133	-0-	293	1			Y	-0-					149
*04	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					149

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29601	X	4174	-0-	-25427	-0-	4174	3			Y	-0-					42
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4337	3	13	9	Y	12					54
01	4712	X	4284	-0-	-428	-0-	4267	3	17	9	Y	15	50	1			19
02	4256	X	3715	-0-	-541	-0-	150	1	3565	2	Y	-0-	19	7			-0-
03	4712	X	3633	-0-	-1079	-0-	3633	2			Y	-0-					-0-
04	4200	X	3311	-0-	-889	-0-	3311	2			Y	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	220	1	5815	2	N	-0-					35
12	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	311	1	4293	2	N	45					80
							50	9									
01	4309	X	4197	-0-	-112	-0-	307	1	3890	2	N	-0-					80
02	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	277	1	3647	2	N	-0-					80
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	307	1	4255	2	N	-0-					80
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	303	1	4815	2	N	32					112
							35	9									

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2866	-0-	-234	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2184	-0-	-644	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2752	-0-	-379	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2556	-0-	-474	-0-	2556	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	1167	1	3138	2	Y	5					124
							6	9									
12	4278	X	4203	-0-	-75	-0-	1180	1	3023	2	Y	-0-					124
01	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	1042	1	3307	2	Y	-0-	78	1			46
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	1060	1	3173	2	Y	-0-					46
03	4433	X	428	-0-	-4005	-0-	428	1			Y	-0-	5	5			41
*04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-	1	5			40

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	3	-0-	-927	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

F. TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236865 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 9523 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANCH FARMS "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236892 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5600 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1701	-0-	-1029	-0-	679	1	1022	2	N	-0-					69
12	2821	X	1750	-0-	-1071	-0-	927	1	823	2	N	-0-					69
01	2821	X	1113	-0-	-1708	-0-	989	1	124	2	N	-0-					69
02	2212	X	2091	-0-	-121	-0-	938	1	1153	2	N	-0-					69
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	982	1	1429	2	N	74	73	1			70
							81	9									
04	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	882	1	976	2	N	-0-					70

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	844	-0-	-303	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2			N	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 8575

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 7730

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

11	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	230	1	12776	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	7709	-0-	-2397	-0-	273	1	7436	2	N	-0-					-0-
01	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	216	1	15243	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	6353	-0-	-2775	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7358	-0-	-2748	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7269	-0-	-2511	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

11	4530	X	4471	-0-	-59	-0-	4471	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4688	-0-	-55	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4727	-0-	-16	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4214	-0-	-70	-0-	4214	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4679	-0-	-64	-0-	4679	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4545	-0-	-15	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

STAPLES JAVEED WELL #: 1 H RRCID -> 236984 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9328 - 10700

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 11340

11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SAM WILSON D UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
12	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-					-0-
03	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 10320

11	1890	X	946	-0-	-944	-0-	946	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1619	-0-	-334	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	854	-0-	-1099	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	1064	X	471	-0-	-593	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	473	-0-	-1139	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	417	-0-	-1143	-0-	417	2			N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 9014

11	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
12	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	4647	2			N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
02	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-
04	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 9164

11	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	369	1	6050	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	6372	-0-	-448	-0-	378	1	5994	2	N	-0-					-0-
01	6820	X	6258	-0-	-562	-0-	361	1	5897	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5262	-0-	-898	-0-	297	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6634	X	5281	-0-	-1353	-0-	336	1	4945	2	N	-0-					-0-
04	6420	X	4428	-0-	-1992	-0-	338	1	4090	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 9250

11	3390	X	3073	-0-	-317	-0-	177	1	2896	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	187	1	2964	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3234	-0-	-269	-0-	187	1	3047	2	N	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	166	1	2778	2	N	-0-					-0-
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	221	1	3252	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2716	-0-	-404	-0-	208	1	2508	2	N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 8614

11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			Y	-0-	5	5			93
12	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			Y	-0-					93
01	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			Y	-0-					93
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					93
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					93
*04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			Y	-0-					93

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

11	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4717	-0-	-233	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2605	-0-	-485	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
12	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2929	-0-	-16	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2691	-0-	-129	-0-	2691	2			N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
01	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-

DALTON - MILLER WELL #: 2H RRCID -> 237369 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6603 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	435	1	4105	2	Y	-0-					11
12	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	915	1	3746	2	Y	11					22
							12	9									
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	1101	1	3444	2	Y	-0-					22
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	972	1	3530	2	Y	-0-					22
03	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	1116	1	4456	2	Y	-0-					22
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	1022	1	3633	2	Y	-0-					22

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2024

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	337	1	3105	2	N	-0-					163
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	365	1	4028	2	N	-0-	93	1			70
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	399	1	4067	2	N	-0-					70
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	335	1	3762	2	N	-0-					70
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	402	1	4244	2	N	-0-					70
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	345	1	5091	2	N	-0-					70

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	61	1	6494	2	N	-0-					-0-
12	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	75	1	6358	2	N	-0-					-0-
01	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	84	1	6499	2	N	-0-					-0-
02	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	55	1	5943	2	N	-0-					-0-
03	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6285	2			N	-0-					-0-
04	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCRAE WELL #: 41 H RRCID -> 237515 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7875 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	4548	-0-	-1962	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
01	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	3867	-0-	-2013	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	4230	-0-	-2280	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4151	-0-	-2149	-0-	4151	2			N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARROLL WELL #: 1H RRCID -> 237548 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 5970 - 7662

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 10839

11	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3913	-0-	-179	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3557	-0-	-139	-0-	3557	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3595	-0-	-497	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2924	-0-	-946	-0-	2924	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 11525

11	5100	X	4727	-0-	-373	-0-	228	1	4478	2	N	19					231
							21	9									
12	5270	X	4022	-0-	-1248	-0-	234	1	3774	2	N	13	188	1			56
							14	9									
01	5239	X	1657	-0-	-3582	-0-	125	1	1324	2	N	189					245
							208	9									
02	4424	X	3737	-0-	-687	-0-	72	1	3646	2	N	17					262
							19	9									
03	4898	X	1807	-0-	-3091	-0-	84	1	1723	2	N	-0-	180	1			82
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					82

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 10885

11	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3258	-0-	158	158	3258	2			N	-0-					-0-
01	1922	X	1604	-0-	-318	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	731	-0-	-1005	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1503	-0-	-357	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

11	4470	X	1148	-0-	-3322	-0-	36	1	1112	2	Y	-0-					83
12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					83
01	4433	X	1007	-0-	-3426	-0-	31	1	976	2	Y	-0-					83
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	135	1	5866	2	Y	34					117
							37	9									
03	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	146	1	6134	2	Y	-0-					117
04	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	154	1	5547	2	Y	1	99	1			19
							1	9									

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 10200

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2H RRCID -> 237674 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8000 - 9422

11	9330	X	8715	-0-	-615	-0-	172	1	8543	2	Y	-0-					84
12	11005	X	9783	-0-	-1222	-0-	100	1	9683	2	Y	-0-					84
01	11005	X	9913	-0-	-1092	-0-	77	1	9836	2	Y	-0-					84
02	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	55	1	11345	2	Y	-0-					84
03	9796	X	6118	-0-	-3678	-0-	206	1	5912	2	Y	-0-					84
04	9600	X	8686	-0-	-914	-0-	165	1	8521	2	Y	-0-					84

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 9570

11	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	1			Y	-0-					88
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-					88
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	1			Y	-0-					88
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	1			Y	-0-					88
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	1			Y	-0-					88
*04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	1			Y	-0-					88

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 8861

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT WELL #: 9 RRCID -> 237950 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 7610 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	687	-0-	-63	-0-	687	2			N	-0-					35
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	742	2	1	9	N	1					36
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	773	2	6	9	N	5					41
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	683	2	7	9	N	6					47
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					51
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	735	2	8	9	N	7					58

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4505	-0-	-1045	-0-	369	1	4136	2	Y	-0-					75
12	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	585	1	5239	2	Y	-0-					75
01	5208	X	960	-0-	-4248	-0-	514	1	446	2	Y	-0-					75
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	512	1	4200	2	Y	-0-					75
03	5208	X	4980	-0-	-228	-0-	608	1	4372	2	Y	-0-					75
04	5040	X	4189	-0-	-851	-0-	535	1	3654	2	Y	-0-					75

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1646	-0-	-214	-0-	313	1	1333	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	327	1	1288	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1496	-0-	-395	-0-	350	1	1146	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1272	-0-	-268	-0-	315	1	957	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	361	1	957	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	323	1	1015	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 10 RRCID -> 238258 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7598 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	828	-0-	-12	-0-	821	2	7	9	N	6					59
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	932	2	125	9	N	114					173
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8					181
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	817	2	11	9	N	10					191
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	850	2	7	9	N	6	182	1			15
04	870	N	673	-0-	-197	-0-	670	2	3	9	N	3					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 10530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	789	-0-	-201	-0-	789	1			Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	883	1	2	9	Y	2					2
01	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	1			Y	-0-					2
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	633	1			Y	-0-					2
03	899	N	813	-0-	-86	-0-	813	1			Y	-0-					2
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	1			Y	-0-					2

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	231	1	3232	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	228	1	3438	2	N	-0-					-0-
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	213	1	3516	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3216	-0-	-116	-0-	191	1	3025	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3468	-0-	-190	-0-	202	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	3261	-0-	-339	-0-	222	1	3039	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	799	1	421	2	Y	-0-					1
12	1519	N	864	-0-	-655	-0-	863	1	1	9	Y	1					2
01	1116	N	521	-0-	-595	-0-	521	1			Y	-0-					2
02	1148	N	652	-0-	-496	-0-	652	1			Y	-0-					2
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	1			Y	-0-					2
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: D 32H RRCID -> 238268 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6347 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1691	-0-	-259	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
12	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
03	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3655	-0-	-215	-0-	228	1	3417	2	N	9					167
							10	9									
12	3968	X	3495	-0-	-473	-0-	236	1	3259	2	N	-0-					167
01	3937	X	3774	-0-	-163	-0-	236	1	3538	2	N	-0-					167
02	3528	X	3435	-0-	-93	-0-	213	1	3222	2	N	-0-					167
03	3813	X	3751	-0-	-62	-0-	236	1	3515	2	N	-0-					167
04	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	228	1	3397	2	N	12	157	1			22
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
12	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	7816	2			N	-0-					-0-
01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	7856	2			N	-0-					-0-
04	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7439	-0-	-1171	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7227	-0-	-1329	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7915	-0-	-393	-0-	7915	2			N	-0-					-0-
02	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	23	1	6872	2	N	-0-					-0-
03	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
04	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		239	-0-	239	1400	239	2			Y	-0-					42
12	1583	N	183	-0-	-1400	-0-	183	2			Y	-0-					42
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					42
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	657	2	41	9	Y	37					79
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	702	2	81	9	Y	74					153
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	272	2	32	9	Y	29					182

ALBERTSONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238573 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7437 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	4655	-0-	-1045	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4572	-0-	-1411	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	4510	-0-	-1597	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4891	-0-	-625	-0-	4891	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4944	-0-	-1163	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	4621	2			N	-0-					-0-

WOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238581 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7050 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 238622 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 6011 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HOUSTON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 238649 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4957 PERF. 5400 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	88	1	1857	2	Y	-0-					5
12	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	Y	-0-					5
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	101	1	1752	2	Y	-0-					5
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	92	1	1784	2	Y	-0-					5
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	98	1	1877	2	Y	-0-					5
04	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	101	1	2248	2	Y	-0-					5

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8582	2	9	9	N	8					116
12	8029	X	7572	-0-	-457	-0-	7531	2	41	9	N	37					153
01	7998	X	7159	-0-	-839	-0-	7091	2	68	9	N	62					215
02	8008	X	6454	-0-	-1554	-0-	6396	2	58	9	N	53	178	1			90
03	8866	X	8107	-0-	-759	-0-	8076	2	31	9	N	28					118
04	8580	X	8033	-0-	-547	-0-	7993	2	40	9	N	36					154

SILKEN WELL #: 2H RRCID -> 238664 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8170 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	113	X	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238665 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7725 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
12	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2693	-0-	-367	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 31H RRCID -> 238668 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 7855 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	765	1	4044	2	N	-0-					-0-
12	3131	X	2745	-0-	-386	-0-	715	1	2030	2	N	-0-					-0-
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	696	1	4686	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2490	-0-	-338	-0-	602	1	1888	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2628	-0-	-503	-0-	809	1	1819	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	784	1	1957	2	N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238672 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7850 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
12	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
01	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
04	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 3H RRCID -> 238680 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8370 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
12	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	76	1	3922	2	N	-0-					-0-
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	348	1	3367	2	N	-0-					-0-
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	400	1	3886	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	309	1	3201	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ERMIS WELL #: 1H RRCID -> 238738 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5006 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 15H RRCID -> 238786 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6850 - 9702

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	116	1	3018	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	128	1	3501	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3645	-0-	-44	-0-	123	1	3522	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2864	-0-	-468	-0-	103	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3138	-0-	-551	-0-	114	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	2885	-0-	-655	-0-	115	1	2770	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238802 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7662 - 9510

11	2070	N	1658	-0-	-412	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
12	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1736	N	1321	-0-	-415	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1435	-0-	-105	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1547	-0-	-282	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBERTSON WELL #: 1H RRCID -> 238812 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4916 - 8381

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3516	-0-	-294	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
12	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8617	1			N	-0-					-0-
01	11029	X	11029	-0-	-0-	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
02	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
*03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

11	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
12	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
03	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
04	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

11	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
01	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
02	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	2			N	-0-					-0-

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

11	7980	X	7866	-0-	-114	-0-	7856	2	10	9	N	9	101	1			34
12	8215	X	8101	-0-	-114	-0-	8080	2	21	9	N	19					53
01	8246	X	5143	-0-	-3103	-0-	5106	2	37	9	N	34					87
02	7448	X	4425	-0-	-3023	-0-	4418	2	7	9	N	6					93
03	8246	X	8081	-0-	-165	-0-	8055	2	26	9	N	24					117
04	7860	X	3643	-0-	-4217	-0-	3621	2	22	9	N	20					137

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	1			Y	-0-					-0-
12	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	1			Y	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER-MCPEEK WELL #: 1 RRCID -> 239187 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 8560 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	2			N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	214	1	3890	2	Y	12	8	1			11
							13	9									
12	4092	X	1744	-0-	-2348	-0-	91	1	1650	2	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	4092	X	304	-0-	-3788	-0-	48	1	255	2	Y	1					7
							1	9									
02	3696	X	292	-0-	-3404	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					7
03	4092	X	220	-0-	-3872	-0-	20	1	191	2	Y	8	7	1			8
							9	9									
04	3960	X	178	-0-	-3782	-0-	14	1	158	2	Y	5					13
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3849	-0-		849	1417		200	1	3636	2	Y	12	8	1			11
									13	9									
12	7368	X	5951	-0-		-1417	-0-		310	1	5638	2	Y	3	8	1			6
									3	9									
01	2170	X	1906	-0-		-264	-0-		302	1	1603	2	Y	1					7
									1	9									
02	2523	X	2523	-0-		-0-	-0-		251	1	2272	2	Y	-0-					7
03	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-		434	1	4143	2	Y	8	7	1			8
									9	9									
04	5538	X	5538	-0-		-0-	-0-		447	1	5085	2	Y	5					13
									6	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 3 RRCID -> 239268 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8025 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7690	X	7690	-0-		-0-	-0-		569	1	7121	2	Y	-0-					11
12	8097	X	8097	-0-		-0-	-0-		564	1	7533	2	Y	-0-					11
01	7933	X	7933	-0-		-0-	-0-		540	1	7386	2	Y	6					17
									7	9									
02	7056	X	7052	-0-		-4	-0-		447	1	6605	2	Y	-0-	5	5			12
03	7873	X	7873	-0-		-0-	-0-		563	1	7310	2	Y	-0-	5	5			7
*04	7732	X	7732	-0-		-0-	-0-		630	1	7102	2	Y	-0-	5	5			2

MUNSON WELL #: 24H RRCID -> 239270 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8950 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5952	X	5952	-0-		-0-	-0-		309	1	5630	2	Y	12	8	1			11
									13	9									
12	5324	X	5324	-0-		-0-	-0-		277	1	5044	2	Y	3	8	1			6
									3	9									
01	4061	X	1153	-0-		-2908	-0-		183	1	969	2	Y	1					7
									1	9									
02	3668	X	-0-	-0-		-3668	-0-						Y	-0-					7
03	4061	X	-0-	-0-		-4061	-0-						Y	8	7	1			8
04	3930	X	-0-	-0-		-3930	-0-						Y	5					13

MUNSON WELL #: 14H RRCID -> 239273 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9224 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5163	X	5163	-0-		-0-	-0-		268	1	4882	2	Y	12	8	1			11
									13	9									
12	5711	X	5711	-0-		-0-	-0-		297	1	5411	2	Y	3	8	1			6
									3	9									
01	3782	X	1830	-0-		-1952	-0-		290	1	1539	2	Y	1					7
									1	9									
02	3416	X	3016	-0-		-400	-0-		300	1	2716	2	Y	-0-					7
03	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-		376	1	3588	2	Y	8	7	1			8
									9	9									
04	3660	X	3093	-0-		-567	-0-		249	1	2838	2	Y	5					13
									6	9									

HOLT, PATTY JANE WELL #: 4H RRCID -> 239275 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8100 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	5	5			10
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	5	5			5
*04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-	5	5			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MUNSON WELL #: 15H RRCID -> 239277 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9250 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	2	13	9	Y	12	8	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					13

CROUCH DAIRY WELL #: 3H RRCID -> 239280 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 8423 - 10065

11	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	383	1	1664	2	N	-0-					-0-
12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	418	1	1943	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	428	1	1959	2	N	-0-					-0-
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	437	1	1853	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	2225	-0-	-131	-0-	436	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	2013	-0-	-297	-0-	414	1	1599	2	N	-0-					-0-

CROUCH DAIRY WELL #: 2H RRCID -> 239281 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8534 - 10165

11	4410	X	3637	-0-	-773	-0-	614	1	3023	2	N	-0-					-0-
12	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	636	1	3295	2	N	-0-					-0-
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	657	1	4171	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	1833	-0-	-2311	-0-	411	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4526	-0-	-31	-0-	681	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4372	-0-	-308	-0-	659	1	3713	2	N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 9 RRCID -> 239370 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7010 - 7464

11	870	N	375	-0-	-495	-0-	375	2			N	-0-					210
12	589	N	67	-0-	-522	-0-	67	2			N	-0-					210
01	310	N	8	-0-	-302	-0-	8	2			N	-0-					210
02	364	N	9	-0-	-355	-0-	9	2			N	-0-					210
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					210
*04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					210

DALE-WALLACE WELL #: 2H RRCID -> 239457 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6460 - 8934

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	1943	1	6190	2	N	-0-					109
12	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	1717	1	5126	2	N	-0-					109
01	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	1740	1	5645	2	N	-0-					109
02	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	1578	1	5335	2	N	-0-					109
03	6603	X	6176	-0-	-427	-0-	1601	1	4575	2	N	-0-					109
*04	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	1673	1	5176	2	N	-0-					109

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RASBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239723 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4804 PERF. 5175 - 8404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239755 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 5925 - 8541

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

11	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2624	-0-	-383	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2467	-0-	-249	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2683	-0-	-324	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
12	8184	X	7006	-0-	-1178	-0-	7006	1			N	-0-					-0-
01	8184	X	6060	-0-	-2124	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6142	-0-	-1250	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	175	-0-	-7482	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

11	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
12	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
01	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
02	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
03	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
04	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

11	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
12	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
01	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5196	-0-	-24	-0-	5196	2			N	-0-					-0-

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	315	1	1406	2	Y	-0-	5	5			39
12	1767	N	832	-0-	-935	-0-	273	1	559	2	Y	-0-	5	5			34
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	300	1	1198	2	Y	-0-	5	5			29
02	1596	N	1196	-0-	-400	-0-	122	1	1074	2	Y	-0-	5	5			24
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	148	1	1062	2	Y	-0-	1	5			23
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	145	1	1439	2	Y	-0-					23

RASBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2324	-0-	-676	1041	2324	2			N	-0-					-0-
12	1482	N	441	-0-	-1041	-0-	441	2			N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240118 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5113 PERF. 5620 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3412	-0-	-908	-0-	482	1	2930	2	N	-0-					63
12	4464	X	2365	-0-	-2099	-0-	695	1	1670	2	N	-0-					63
01	4464	X	1123	-0-	-3341	-0-	686	1	429	2	N	7					70
							8	9									
02	3192	X	3120	-0-	-72	-0-	562	1	2558	2	N	-0-					70
03	3534	X	2291	-0-	-1243	-0-	631	1	1660	2	N	-0-					70
04	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	575	1	3415	2	N	-0-					70

ARNOLD-TALLEY WELL #: 1 RRCID -> 240120 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	1470	-0-	-990	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1087	-0-	-866	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	5781	-0-	-939	-0-	97	1	5684	2	N	-0-					-0-
12	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	103	1	6684	2	N	-0-					-0-
01	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	96	1	6520	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5153	-0-	-475	-0-	76	1	5077	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6276	-0-	-513	-0-	99	1	6177	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6073	-0-	-497	-0-	96	1	5977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2648	-0-	-142	-0-	301	1	2281	2	Y	60					72
							66	9									
12	2697	N	2601	-0-	-96	-0-	328	1	2273	2	Y	-0-					72
01	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	389	1	2459	2	Y	115	180	1			7
							127	9									
02	2436	N	2356	-0-	-80	-0-	309	1	2047	2	Y	-0-					7
03	2604	N	2447	-0-	-157	-0-	308	1	2043	2	Y	87	55	1			39
							96	9									
04	2610	N	2326	-0-	-284	-0-	309	1	2017	2	Y	-0-					39

BERGMAN WELL #: 2H RRCID -> 240164 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5517 - 8340

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 8100

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			16
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2020

WALLING WELL #: 1H RRCID -> 240187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8708 - 9477

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 8880

11	3510	X	347	-0-	-3163	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					-0-
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	576	1	1601	2	N	-0-					-0-
12	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	533	1	1570	2	N	-0-					-0-
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	519	1	1282	2	N	-0-					-0-
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	427	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	433	-0-	-1055	-0-	384	1	49	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1254	-0-	-186	-0-	539	1	715	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	810	1	10779	2	N	-0-					-0-
12	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	222	1	5307	2	N	-0-					-0-
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	560	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3642	-0-	-1006	-0-	148	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4437	-0-	-1019	-0-	166	1	4271	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5156	-0-	-124	-0-	165	1	4991	2	N	-0-					-0-

SHIFFLET WELL #: 5H RRCID -> 240411 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8004 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

MINT CREEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240482 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7625 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
01	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	92	1	4753	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	412	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	438	1	4254	2	N	-0-					-0-
04	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	377	1	3909	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2672	-0-	-928	-0-	543	1	2129	2	N	-0-					-0-
12	5177	X	2920	-0-	-2257	-0-	564	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	545	1	5330	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	2648	-0-	-2028	-0-	475	1	2173	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2391	-0-	-2693	-0-	560	1	1831	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	2952	-0-	-2058	-0-	546	1	2406	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3206	-0-	-1804	-0-	54	1	3152	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	3897	-0-	-381	-0-	59	1	3838	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	3450	-0-	-828	-0-	50	1	3400	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2921	-0-	-75	-0-	43	1	2878	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	3364	-0-	-542	-0-	53	1	3311	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3090	-0-	-690	-0-	49	1	3041	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10410	X	10075	-0-	-335	-0-	169	1	9906	2	N	-0-					-0-
12	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	164	1	10617	2	N	-0-					-0-
01	10757	X	10567	-0-	-190	-0-	153	1	10414	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8782	-0-	-626	-0-	129	1	8653	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	8822	-0-	-1935	-0-	140	1	8682	2	N	-0-					-0-
04	10410	X	9569	-0-	-841	-0-	152	1	9417	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 8H RRCID -> 240715 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7980 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	866	1	6559	2	Y	-0-	5	5			60
12	8029	X	6975	-0-	-1054	-0-	878	1	6097	2	Y	-0-					60
01	8029	X	5978	-0-	-2051	-0-	817	1	5161	2	Y	-0-					60
02	7252	X	5943	-0-	-1309	-0-	780	1	5163	2	Y	-0-					60
03	7936	X	6840	-0-	-1096	-0-	897	1	5943	2	Y	-0-					60
*04	7440	X	6469	-0-	-971	-0-	858	1	5611	2	Y	-0-					60

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5910	-0-	-90	-0-	437	1	5473	2	Y	-0-					68
12	5828	X	5766	-0-	-62	-0-	402	1	5363	2	Y	1					69
							1	9									
01	5828	X	5615	-0-	-213	-0-	383	1	5232	2	Y	-0-					69
02	5264	X	5093	-0-	-171	-0-	323	1	4770	2	Y	-0-					69
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	455	1	5915	2	Y	-0-					69
*04	5640	X	5633	-0-	-7	-0-	459	1	5174	2	Y	-0-					69

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 1H RRCID -> 240822 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5625 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			84
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

DAHLIN WELL #: 4H RRCID -> 240882 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 8020 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	65	1	3799	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	2356	-0-	-1240	-0-	39	1	2317	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3407	-0-	-189	-0-	52	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	56	1	3721	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3550	-0-	-449	-0-	56	1	3494	2	N	-0-					-0-
04	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	65	1	4050	2	N	-0-					-0-

BOULWARE WELL #: 1AH RRCID -> 240960 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7521 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	1123	1	5256	2	N	10					118
							11	9									
12	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	1120	1	4841	2	N	40					158
							44	9									
01	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	1049	1	5131	2	N	18	63	1			113
							20	9									
02	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	932	1	4509	2	N	3					116
							3	9									
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	1204	1	4992	2	N	21					137
							23	9									
04	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	1146	1	4363	2	N	11					148
							12	9									

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3211	-0-	-59	-0-	264	1	2947	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3629	-0-	-60	-0-	273	1	3356	2	N	-0-					-0-
01	3689	X	3343	-0-	-346	-0-	241	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	3114	-0-	-218	-0-	246	1	2868	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	273	1	3178	2	N	-0-					-0-
04	3510	X	3335	-0-	-175	-0-	264	1	3071	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	223	1	6891	2	Y	-0-					90
12	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	269	1	7251	2	Y	-0-					90
01	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	237	1	7364	2	Y	-0-					90
02	6440	X	4897	-0-	-1543	-0-	109	1	4752	2	Y	33					123
							36	9									
03	7130	X	5296	-0-	-1834	-0-	123	1	5173	2	Y	-0-					123
04	6900	X	3932	-0-	-2968	-0-	106	1	3824	2	Y	2	99	1			26
							2	9									

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	225	1	2800	2	Y	-0-					47
12	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	233	1	3031	2	Y	-0-					47
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	228	1	3010	2	Y	-0-					47
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	195	1	2412	2	Y	-0-					47
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	236	1	2868	2	Y	-0-					47
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	228	1	2733	2	Y	-0-					47

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	10266	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5286	-0-	-1379	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4731	-0-	-1289	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5019	-0-	-1646	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4824	-0-	-1626	-0-	4824	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
12	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
01	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	51	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	222	1	2147	2	N	-0-					-0-
03	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	257	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	237	1	2458	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1654	-0-	-836	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	2418	X	1833	-0-	-585	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	38	1	1961	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1649	-0-	-31	-0-	155	1	1494	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1723	-0-	-106	-0-	161	1	1562	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	338	1	3502	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 11 RRCID -> 241178 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7620 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1076	2	12	9	N	11					46
12	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					46
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					46
02	1008	N	433	-0-	-575	-0-	433	2			N	-0-	5	5			41
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					41
*04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-	5	5			36

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2134	-0-	-656	-0-	254	1	1880	2	N	-0-					3
12	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	415	1	2577	2	N	-0-					3
01	2666	N	605	-0-	-2061	-0-	354	1	251	2	N	-0-					3
02	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	437	1	2062	2	N	-0-					3
03	2945	N	2659	-0-	-286	-0-	410	1	2249	2	N	-0-					3
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	401	1	2104	2	N	-0-					3

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	30	1	5072	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4938	-0-	-1324	-0-	14	1	4924	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	5341	-0-	-719	-0-	5341	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8040 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7925	-0-	-235	-0-	7925	2			N	-0-					-0-
12	8401	X	8011	-0-	-390	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
01	8401	X	7732	-0-	-669	-0-	7732	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	6572	-0-	-848	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7904	-0-	-280	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7473	-0-	-447	-0-	7473	2			N	-0-					-0-

NOWLIN, CLYDE WELL #: 1H RRCID -> 241339 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8996 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

NOWLIN, CLYDE WELL #: 2H RRCID -> 241429 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 8908 - 11207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
12	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	1779	-0-	-573	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
04	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241521 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8811 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN BAY WELL #: 2H RRCID -> 241555 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7744 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2731	-0-	-479	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2807	-0-	-510	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2707	-0-	-610	-0-	2707	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1045	-0-	-1531	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2730	X	23	-0-	-2707	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241560 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7162 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6884	-0-	-91	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5908	-0-	-476	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5108	-0-	-1960	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5797	-0-	-1043	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	246	1	3279	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4006	-0-	4006	4006	255	1	3751	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		3628	-0-	3628	7634	247	1	3381	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3436	-0-	3436	11070	3436	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1195	-0-	1195	12265	1195	2			Y	-0-					-0-
*04	13249	X	984	-0-	-12265	-0-	984	2			Y	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 7H RRCID -> 242141 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 8200 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

COATES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 6500 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

SENTER WELL #: 7H RRCID -> 242714 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4782 PERF. 5229 - 8839

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

11	5520	X	3910	-0-	-1610	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	3475	-0-	-2074	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2658	-0-	-2054	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	632	1	4090	2	N	-0-					-0-
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	677	1	3628	2	N	-0-					-0-
04	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	678	1	3659	2	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 12 RRCID -> 242740 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7604 - 8350

11	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	1065	2			N	-0-					82
12	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-	60	1			22
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1349	2	9	9	N	8					30
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1237	2	9	9	N	8					38
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	N	6					44
04	1260	N	328	-0-	-932	-0-	326	2	2	9	N	2					46

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	4428	-0-	-1462	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3766	-0-	-1554	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3828	-0-	-2062	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4110	-0-	-1590	-0-	4110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
12	2046	X	1519	-0-	-527	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	1089	1	4649	2	N	-0-					58
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	1206	1	6448	2	N	-0-					58
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	1206	1	5487	2	N	-0-					58
02	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	1089	1	4310	2	N	-0-					58
03	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	1206	1	2775	2	N	-0-					58
04	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	1167	1	4540	2	N	-0-					58

JOHNSON BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243332 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6236 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	1297	-0-	-2123	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	1165	-0-	-2245	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	1308	-0-	-2102	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
02	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-

CRETSINGER WELL #: 2H RRCID -> 243488 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6811 - 9523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-	5	5			81
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-	5	5			76
01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-	1	5			75
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					75
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					75
04	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	5110	2			N	-0-					75

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3604	-0-	-206	-0-	3604	2			N	-0-					-0-
12	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2655	-0-	-789	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3126	-0-	-904	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2718	-0-	-1182	-0-	2718	2			N	-0-					-0-

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 243558 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6635 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-					71
12	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4676	2	52	9	Y	47					118
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4320	2	22	9	Y	20	29	1			109
02	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3526	2	26	9	Y	24	32	1			101
*03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5825	2	72	9	Y	65	117	1			49
04	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					Y	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4938	-0-	-102	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5106	-0-	-9	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4719	-0-	-181	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4773	-0-	-652	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	237	1	3377	2	N	-0-					71
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	223	1	3839	2	N	-0-					71
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	197	1	3218	2	N	-0-					71
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	142	1	2845	2	N	-0-					71
03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	210	1	4310	2	N	-0-					71
*04	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	194	1	4876	2	N	-0-					71

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	536	1	2961	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3323	-0-	-304	-0-	534	1	2789	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	559	1	2951	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3023	-0-	-253	-0-	549	1	2474	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	3399	-0-	-228	-0-	568	1	2831	2	N	-0-					-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	556	1	2974	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	530	1	5435	2	N	-0-					-0-
12	6293	X	5604	-0-	-689	-0-	500	1	5104	2	N	-0-					-0-
01	6293	X	5682	-0-	-611	-0-	504	1	5178	2	N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	448	1	5259	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5587	-0-	-706	-0-	433	1	5154	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	4867	-0-	-1103	-0-	453	1	4414	2	N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243658 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7204 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 243828 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7995 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14971	X	14971	-0-	-0-	-0-	14971	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7803	-0-	-1125	-0-	7803	2			N	-0-					-0-
01	16411	X	16411	-0-	-0-	-0-	16411	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6767	-0-	-1297	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	7401	-0-	-1527	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7561	-0-	-1079	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244013 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6997 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL RANCH WELL #: I 22H RRCID -> 244026 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6181 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			Y	-0-					3
12	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4129	2	8	9	Y	7					10
01	3906	X	3838	-0-	-68	-0-	3838	2			Y	-0-					10
02	3528	X	2980	-0-	-548	-0-	2980	2			Y	-0-					10
03	3906	X	3524	-0-	-382	-0-	3524	2			Y	-0-					10
04	3780	X	3326	-0-	-454	-0-	3326	2			Y	-0-					10

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 10513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3295	-0-	295	2394	595	1	2700	2	N	-0-					-0-
12	6051	X	3657	-0-	-2394	-0-	546	1	3111	2	N	-0-					-0-
01	2945	X	1994	-0-	-951	-0-	492	1	1502	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	344	-0-	-2316	-0-	344	1			N	-0-					-0-
03	2945	X	409	-0-	-2536	-0-	409	1			N	-0-					-0-
04	2850	X	483	-0-	-2367	-0-	483	1			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2788	-0-	-1056	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
01	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2298	-0-	-1370	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2489	-0-	-1572	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	2330	-0-	-1600	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	223	1	5980	2	N	-0-					-0-
12	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	234	1	3339	2	N	-0-					-0-
01	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	236	1	7419	2	N	-0-					-0-
02	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	213	1	3157	2	N	-0-					-0-
03	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	236	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	227	1	3466	2	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4328	X	4328	-0-	-0-	-0-	320	1	4008	2	Y	-0-					12
12	6262	X	6218	-0-	-44	-0-	433	1	5785	2	Y	-0-					12
01	6262	X	4147	-0-	-2115	-0-	283	1	3864	2	Y	-0-					12
02	5656	X	5161	-0-	-495	-0-	327	1	4834	2	Y	-0-					12
03	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	448	1	5826	2	Y	-0-					12
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	572	1	6449	2	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

11	660	X	29	-0-	-631	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 9981

11	6300	X	6231	-0-	-69	-0-	498	1	5733	2	Y	-0-					61
12	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	505	1	6272	2	Y	-0-					61
01	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	507	1	6418	2	Y	-0-					61
02	5348	X	3493	-0-	-1855	-0-	279	1	3214	2	Y	-0-					61
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	416	1	5609	2	Y	-0-					61
04	5730	X	3608	-0-	-2122	-0-	249	1	3359	2	Y	-0-					61

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	125	1	6413	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	3344	-0-	-1554	-0-	138	1	3206	2	N	-0-					-0-
01	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	139	1	6609	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	2931	-0-	-1493	-0-	119	1	2812	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3300	-0-	-1598	-0-	125	1	3175	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3399	-0-	-1341	-0-	124	1	3275	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1285	-0-	-451	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1300	-0-	-622	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1196	-0-	-274	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

11	3960	X	2164	-0-	-1796	-0-	450	1	1714	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3106	-0-	-986	-0-	543	1	2563	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	3341	-0-	-751	-0-	551	1	2790	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1662	-0-	-690	-0-	450	1	1212	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	1855	-0-	-1245	-0-	555	1	1300	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	1760	-0-	-1480	-0-	546	1	1214	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					-0-
12	5053	X	2608	-0-	-2445	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3305	-0-	-1531	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3219	-0-	-1149	-0-	187	1	3032	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	4070	-0-	-766	-0-	265	1	3805	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	232	1	4481	2	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244916 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9156 - 12610

11	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	191	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	257	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	266	1	4862	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

11	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	200	1	943	2	N	-0-					-0-
12	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	204	1	3182	2	N	-0-					-0-
01	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	183	1	3122	2	N	-0-					-0-
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	466	1	2843	2	N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	501	1	3146	2	N	-0-					-0-
04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	436	1	3519	2	N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244918 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8569 - 10820

11	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	165	1	5527	2	N	-0-					-0-
12	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	182	1	4652	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	4542	-0-	-15	-0-	184	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	453	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	500	1	4861	2	N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	472	1	4855	2	N	-0-					-0-

DAHLIN WELL #: 3H RRCID -> 244937 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8000 - 10250

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	5373	-0-	-57	-0-	5373	2			N	-0-	5	5			128
12	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5596	2			N	-0-	5	5			123
01	5580	X	5560	-0-	-20	-0-	5560	2			N	-0-	4	5			119
02	5012	X	4821	-0-	-191	-0-	4821	2			N	-0-					119
03	5611	X	5169	-0-	-442	-0-	5169	2			N	-0-					119
04	5430	X	4838	-0-	-592	-0-	4838	2			N	-0-					119

RANDLE A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244975 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6710 - 10031

11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	2			N	-0-					205
12	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					205
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					205
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			N	-0-					205
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					205
04	3210	X	3078	-0-	-132	-0-	3078	2			N	-0-					205

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 9310

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEITO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245081 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5675 - 7471

11	4500	X	4285	-0-	-215	-0-	4285	2			N	-0-	5	5			81
12	4371	X	4362	-0-	-9	-0-	4362	2			N	-0-					81
01	4371	X	4315	-0-	-56	-0-	4315	2			N	-0-					81
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					81
03	4433	X	3887	-0-	-546	-0-	3887	2			N	-0-					81
*04	4290	X	4111	-0-	-179	-0-	4111	2			N	-0-					81

NEWCOMB WELL #: 6H RRCID -> 245110 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5329 - 8770

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			63
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

HOUSTON RANCH WELL #: 29H RRCID -> 245195 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 5317 - 8903

11	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	333	1	2354	2	Y	-0-					14
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	365	1	2426	2	Y	-0-					14
01	2883	X	1920	-0-	-963	-0-	355	1	1565	2	Y	-0-					14
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	338	1	2541	2	Y	-0-					14
03	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	372	1	2551	2	Y	-0-					14
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	356	1	2540	2	Y	-0-					14

WMA WELL #: 3H RRCID -> 245197 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7924 - 10356

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7176	-0-	-564	-0-	7176	2			N	-0-			-0-
12	7874	X	7194	-0-	-680	-0-	7194	2			N	-0-			-0-
01	7874	X	6854	-0-	-1020	-0-	6854	2			N	-0-			-0-
02	6748	X	6101	-0-	-647	-0-	6101	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6700	-0-	-771	-0-	6700	2			N	-0-			-0-
04	7170	X	6620	-0-	-550	-0-	6620	2			N	-0-			-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245203 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7475 - 11472

11	7140	X	6007	-0-	-1133	-0-	6007	2			N	-0-			-0-
12	7378	X	6585	-0-	-793	-0-	6585	2			N	-0-			-0-
01	7378	X	7015	-0-	-363	-0-	7015	2			N	-0-			-0-
02	6132	X	5585	-0-	-547	-0-	5585	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6334	-0-	-455	-0-	6334	2			N	-0-			-0-
04	6780	X	6085	-0-	-695	-0-	6085	2			N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

11	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	9567	2			N	-0-			-0-
12	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	9186	2			N	-0-			-0-
01	9194	X	9194	-0-	-0-	-0-	9194	2			N	-0-			-0-
02	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-			-0-
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-			-0-
04	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	9437	2			N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 12261

11	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	4192	2			N	-0-			-0-
12	4805	X	4218	-0-	-587	-0-	4218	2			N	-0-			-0-
01	4805	X	4129	-0-	-676	-0-	4129	2			N	-0-			-0-
02	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	190	1	4703	2	N	-0-			-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-			-0-
04	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 10982

11	6060	X	672	-0-	-5388	-0-	171	1	501	2	N	-0-			-0-
12	5239	X	3137	-0-	-2102	-0-	319	1	2818	2	N	-0-			-0-
01	5022	X	3619	-0-	-1403	-0-	343	1	3276	2	N	-0-			-0-
02	4536	X	3492	-0-	-1044	-0-	3492	2			N	-0-			-0-
03	4991	X	4279	-0-	-712	-0-	4279	2			N	-0-			-0-
04	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	2			N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 44H RRCID -> 245223 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7850 - 11463

11	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	400	1	8892	2	N	-0-			-0-
12	6882	X	4206	-0-	-2676	-0-	392	1	3814	2	N	-0-			-0-
01	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	382	1	8610	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	3774	-0-	-2442	-0-	325	1	3449	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5011	-0-	-1871	-0-	395	1	4616	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	4771	-0-	-1889	-0-	383	1	4388	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 12H RRCID -> 245251 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8128 - 11341

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

11	3660	X	3520	-0-	-140	-0-	3520	2			Y	-0-					94
12	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					94
01	3348	X	3068	-0-	-280	-0-	3068	2			Y	-0-					94
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					94
03	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3592	2	32	9	Y	29	99	1			24
04	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			Y	-0-					24

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 10H RRCID -> 245297 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9299 - 11212

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5307	-0-	-843	-0-	393	1	4914	2	Y	-0-	5	5			20
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	416	1	5557	2	Y	-0-	5	5			15
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	396	1	5408	2	Y	-0-	5	5			10
02	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	321	1	4750	2	Y	-0-					10
03	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	432	1	5619	2	Y	-0-					10
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	502	1	5657	2	Y	-0-					10

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	789	-0-	-1551	-0-	789	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	640	-0-	-1592	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	169	-0-	-1257	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	728	N	110	-0-	-618	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	651	N	81	-0-	-570	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-
12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
01	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6270	-0-	-1654	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8201	-0-	-665	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6486	-0-	-2094	-0-	6486	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			Y	-0-	2	5			3
12	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4500	2	8	9	Y	7					10
01	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	4133	2			Y	-0-					10
02	3836	X	2952	-0-	-884	-0-	2952	2			Y	-0-					10
03	4247	X	3801	-0-	-446	-0-	3801	2			Y	-0-					10
04	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	3582	2			Y	-0-					10

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3270	-0-	-450	-0-	3270	2			N	-0-					61
12	3720	X	3543	-0-	-177	-0-	3543	2			N	-0-					61
01	3720	X	3005	-0-	-715	-0-	3005	2			N	-0-					61
02	3052	X	2538	-0-	-514	-0-	2538	2			N	-0-					61
03	3534	X	2565	-0-	-969	-0-	2565	2			N	-0-					61
*04	3420	X	2789	-0-	-631	-0-	2789	2			N	-0-					61

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	247	1	6334	2	Y	-0-					7
12	7130	X	6911	-0-	-219	-0-	389	1	6522	2	Y	-0-					7
01	7161	X	1169	-0-	-5992	-0-	383	1	786	2	Y	-0-					7
02	6468	X	6319	-0-	-149	-0-	351	1	5968	2	Y	-0-					7
03	7161	X	7101	-0-	-60	-0-	329	1	6772	2	Y	-0-					7
04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	308	1	6456	2	Y	-0-					7

MORRISON HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5784 - 9593

11	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			Y	-0-					4
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	5470	2			Y	-0-					4
01	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					4
02	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4969	2	10	9	Y	9					13
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			Y	-0-					13
04	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					13

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 8760

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	197	1	4407	2	Y	-0-					13
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	217	1	4978	2	Y	-0-					13
01	4991	X	4442	-0-	-549	-0-	147	1	4295	2	Y	-0-					13
02	4508	X	3067	-0-	-1441	-0-	25	1	3042	2	Y	-0-					13
03	4991	X	3584	-0-	-1407	-0-	32	1	3552	2	Y	-0-					13
04	4830	X	3589	-0-	-1241	-0-	29	1	3560	2	Y	-0-					13

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

11	3180	X	2783	-0-	-397	-0-	1093	1	1690	2	Y	-0-					83
12	2976	X	2924	-0-	-52	-0-	1165	1	1759	2	Y	-0-					83
01	3131	X	2646	-0-	-485	-0-	1020	1	1626	2	Y	-0-					83
02	2828	X	2100	-0-	-728	-0-	453	1	1647	2	Y	-0-					83
03	3131	X	2344	-0-	-787	-0-	335	1	2009	2	Y	-0-					83
04	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	328	1	2784	2	Y	-0-					83

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: F 14H RRCID -> 246028 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6417 - 9020

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BINGHAM WELL #: 1H RRCID -> 246039 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8380 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	285	1	3799	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		4669	-0-	4669	4669	297	1	4372	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		4721	-0-	4721	9390	322	1	4399	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2279	-0-	2279	11669	2279	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		907	-0-	907	12576	907	2			Y	-0-					-0-
*04	12578	X	2	-0-	-12576	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEIL WELL #: 6H RRCID -> 246080 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7580 - 10450

11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-	5	5			36
12	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
01	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	778	1			N	-0-					36
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	1			N	-0-					36
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	1			N	-0-					36

NEIL WELL #: 2RH RRCID -> 246082 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7618 - 10423

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 10440

11	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	1324	1	7136	2	N	-0-					91
12	7804	X	7804	-0-	-0-	-0-	1361	1	6443	2	N	-0-					91
01	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	1259	1	4323	2	N	-0-					91
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	1032	1	3271	2	N	-0-					91
03	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	1341	1	5110	2	N	17					108
							19	9									
04	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	1301	1	5267	2	N	-0-					108

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 10909

11	2370	N	2162	-0-	-208	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2227	-0-	-129	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1885	-0-	-409	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1825	-0-	-191	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1639	-0-	-593	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

11	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	506	1	6340	2	N	-0-	5	5			40
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	488	1	6518	2	N	-0-					40
01	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	422	1	5769	2	N	-0-					40
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	370	1	5476	2	N	-0-					40
03	5797	X	5657	-0-	-140	-0-	404	1	5253	2	N	-0-					40
*04	5610	X	693	-0-	-4917	-0-	56	1	637	2	N	-0-					40

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

11	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	228	1	3451	2	N	-0-					155
12	3627	X	3624	-0-	-3	-0-	236	1	3388	2	N	-0-					155
01	3627	X	2631	-0-	-996	-0-	227	1	2404	2	N	-0-					155
02	3276	X	2770	-0-	-506	-0-	193	1	2577	2	N	-0-					155
03	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	234	1	3903	2	N	-0-					155
*04	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	228	1	3500	2	N	-0-					155

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 246441 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 7320 - 7890

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 9660

11	5760	X	4815	-0-	-945	-0-	514	1	4301	2	N	-0-					-0-
12	5952	X	5614	-0-	-338	-0-	547	1	5067	2	N	-0-					-0-
01	5952	X	5387	-0-	-565	-0-	540	1	4847	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4811	-0-	-369	-0-	473	1	4338	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5587	-0-	-148	-0-	523	1	5064	2	N	-0-					-0-
04	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	431	1	5632	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3829	-0-	-251	-0-	3829	2			N	-0-					122
12	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3936	2	40	9	N	36					158
01	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	2			N	-0-					158
02	3780	X	3651	-0-	-129	-0-	3645	2	6	9	N	5					163
03	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4030	2	24	9	N	22					185
04	4140	X	3769	-0-	-371	-0-	3768	2	1	9	N	1	174	1			12

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	443	1	2627	2	N	-0-					-0-
12	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	457	1	2714	2	N	-0-					-0-
01	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	433	1	2748	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	441	1	2545	2	N	-0-					-0-
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	473	1	2718	2	N	-0-					-0-
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	435	1	2761	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 246588 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 6617 - 8820

11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	739	1	365	2	Y	-0-					1
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	1	1	9	Y	1					2
01	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	1			Y	-0-					2
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	639	1	1406	2	Y	-0-					2
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	727	1	90	2	Y	-0-					2
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	702	1	245	2	Y	-0-					2

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 9839

11	3870	X	3472	-0-	-398	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3662	-0-	-275	-0-	3662	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3278	-0-	-659	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2200	-0-	-1132	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3369	-0-	-289	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3256	-0-	-284	-0-	3256	2			N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 246732 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8330 - 11376

11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
02	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	101	1	4290	2	N	-0-					-0-
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	46	1	4993	2	N	-0-					-0-
04	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	218	1	2937	2	N	-0-	5	5			135
12	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	223	1	2918	2	N	-0-					135
01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	225	1	3713	2	N	-0-					135
02	2996	X	2945	-0-	-51	-0-	182	1	2763	2	N	-0-					135
03	3317	X	3094	-0-	-223	-0-	238	1	2856	2	N	-0-					135
*04	3810	X	3380	-0-	-430	-0-	217	1	3163	2	N	-0-					135

ODR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246736 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6050 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	328	1	2091	2	N	-0-					187
12	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	341	1	1985	2	N	-0-					187
01	2449	N	1795	-0-	-654	-0-	339	1	1456	2	N	-0-					187
02	2212	N	2081	-0-	-131	-0-	290	1	1791	2	N	-0-					187
03	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	326	1	1958	2	N	-0-	5	5			182
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	329	1	1712	2	N	-0-					182

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS-MARTIN UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 246803 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6635 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	10	-0-	-80	-0-	3	2	7	9	N	6					19
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			18
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					18
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			89
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2023 - WELL PLUGGED 10/31/23

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4356	-0-	-174	-0-	4356	2			Y	-0-					4
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			Y	-0-					4
01	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			Y	-0-					4
02	4144	X	3940	-0-	-204	-0-	3930	2	10	9	Y	9					13
03	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4261	2			Y	-0-					13
04	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WEATHERBY WELL #: 1V RRCID -> 246937 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8628 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE-WALLACE WELL #: 3H RRCID -> 246956 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6471 - 8773

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 9260

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 10370

11	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
01	4402 X	4287	-0-	-115	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
03	4402 X	4307	-0-	-95	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4170 X	3588	-0-	-582	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 1H RRCID -> 247097 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7640 - 10390

11	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	344	1	8427	2	N	-0-					65
12	7474 X	7474	-0-	-0-	-0-	354	1	7120	2	N	-0-					65
01	8768 X	8768	-0-	-0-	-0-	402	1	8366	2	N	-0-					65
02	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	362	1	7125	2	N	95					160
						105	9									
03	9223 X	9223	-0-	-0-	-0-	383	1	8840	2	N	-0-					160
04	9025 X	9025	-0-	-0-	-0-	360	1	8608	2	N	52					212
						57	9									

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4777	-0-	-803	-0-	227	1	4550	2	N	-0-					-0-
12	5115	X	4916	-0-	-199	-0-	225	1	4691	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4908	-0-	-207	-0-	228	1	4680	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3960	-0-	-660	-0-	170	1	3790	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	5053	-0-	-31	-0-	231	1	4822	2	N	-0-					-0-
04	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	225	1	4565	2	N	-0-					-0-

PIPER WELL #: 1 RRCID -> 247304 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7186 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	6105	-0-	3105	3105	6105	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	2373	-0-	-727	2378	2373	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2379	-0-	-721	1657	2379	2			N	-0-					-0-
02	3769	X	2112	-0-	-1657	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2380	-0-	-193	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	2373	-0-	-117	-0-	2373	2			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2H RRCID -> 247924 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 9205 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	834	1	3152	2	Y	-0-					203
12	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	862	1	3415	2	Y	-0-	92	1			111
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	862	1	3172	2	Y	4					115
							4	9									
02	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	778	1	2894	2	Y	30					145
							33	9									
03	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	862	1	3688	2	Y	18					163
							20	9									
04	3900	X	3873	-0-	-27	-0-	834	1	3024	2	Y	14					177
							15	9									

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3859	-0-	-41	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3972	-0-	-58	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
01	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2612	-0-	-1028	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3928	-0-	-102	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3786	-0-	-114	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SMITH, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 248094 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7204 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 11069

11	3000	N	2383	-0-	-617	1106	2383	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5015	-0-	1915	3021	5015	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	2404	-0-	-3021	-0-	2404	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	422	-0-	-1230	-0-	422	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	433	-0-	-1396	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

11	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	569	1	2321	2	N	-0-					76
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	620	1	2728	2	N	-0-					76
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	557	1	2567	2	N	-0-					76
02	2688	X	2243	-0-	-445	-0-	363	1	1880	2	N	-0-					76
03	3348	X	2590	-0-	-758	-0-	437	1	2153	2	N	-0-					76
04	3240	X	2057	-0-	-1183	-0-	415	1	1642	2	N	-0-					76

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 10288

11	5310	X	3323	-0-	-1987	-0-	3323	2			N	-0-					89
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					89
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	173	1	5663	2	N	-0-					89
02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	255	1	4465	2	N	-0-					89
03	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	298	1	5740	2	N	-0-					89
04	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	288	1	5357	2	N	-0-					89

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 12H RRCID -> 248193 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5027 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3083	-0-	-187	-0-	255	1	2828	2	Y	-0-					8
12	3565	X	3378	-0-	-187	-0-	299	1	3079	2	Y	-0-					8
01	3565	X	2846	-0-	-719	-0-	201	1	2645	2	Y	-0-					8
02	3220	X	1707	-0-	-1513	-0-	32	1	1675	2	Y	-0-					8
03	3410	X	2330	-0-	-1080	-0-	37	1	2293	2	Y	-0-					8
04	3270	X	2190	-0-	-1080	-0-	37	1	2153	2	Y	-0-					8

WHITSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248223 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 6102 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	544	1	3508	2	N	-0-					112
12	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	562	1	3606	2	N	-0-					112
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	561	1	3418	2	N	85	187	1			10
							94	9									
02	3584	X	3178	-0-	-406	-0-	360	1	2818	2	N	-0-					10
03	3968	X	3407	-0-	-561	-0-	298	1	3109	2	N	-0-					10
04	3840	X	3245	-0-	-595	-0-	288	1	2957	2	N	-0-					10

D.C.C. WELL #: RRCID -> 248258 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8266 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2019

WMA WELL #: 4H RRCID -> 248328 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7888 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	1167	1	4656	2	N	-0-					157
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	1198	1	4911	2	N	-0-					157
01	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	1191	1	4979	2	N	77	173	1			61
							85	9									
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	708	1	4114	2	N	81					142
							89	9									
03	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					142
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	389	1	5480	2	N	63					205
							69	9									

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2020

CLARA DUNN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 248523 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7980 - 10265

11	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	615	1	14396	2	N	-0-					-0-
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	636	1	7673	2	N	-0-					-0-
01	15694	X	15694	-0-	-0-	-0-	352	1	15342	2	N	-0-					-0-
02	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	261	1	6723	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7519	-0-	-107	-0-	298	1	7221	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7077	-0-	-303	-0-	281	1	6796	2	N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 2H RRCID -> 248525 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7715 - 11840

11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	1			N	-0-					-0-
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	1			N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248559 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4939 - 7784

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BURLESON NW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248560 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7570 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2020

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

11	1710	X	1341	-0-	-369	-0-	181	1	1160	2	N	-0-					-0-
12	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	169	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	191	-0-	-1793	-0-	191	1			N	-0-					-0-
02	1792	X	498	-0-	-1294	-0-	498	1			N	-0-					-0-
03	1984	X	621	-0-	-1363	-0-	621	1			N	-0-					-0-
04	1350	X	631	-0-	-719	-0-	631	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	213	1	4160	2	N	-0-			-0-
12	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	229	1	2890	2	N	-0-			-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	215	1	3549	2	N	-0-			-0-
02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	1351	1	1080	2	N	-0-			-0-
03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	1569	1	2781	2	N	-0-			-0-
04	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	301					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	301					N	-0-			-0-
01	301	X	-0-	-0-	-301	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
12	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			-0-
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-			-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	599	1	1158	2	N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	1			N	-0-			-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1248	1	574	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	8584	-0-	-86	-0-	8584	2			N	-0-			-0-
12	8959	X	8826	-0-	-133	-0-	8826	2			N	-0-			-0-
01	8959	X	8942	-0-	-17	-0-	8942	2			N	-0-			-0-
02	8064	X	7991	-0-	-73	-0-	236	1	7755	2	N	-0-			-0-
03	8897	X	8424	-0-	-473	-0-	508	1	7916	2	N	-0-			-0-
04	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	462	1	8980	2	N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SYCAMORE BEND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248580 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9030 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
01	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
04	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	1055	-0-	-415	-0-	295	1	760	2	N	-0-					-0-
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	313	1	314	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	783	-0-	-271	-0-	287	1	496	2	N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	631	1	331	2	N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	690	1	291	2	N	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	649	1	582	2	N	-0-					-0-

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

NEWCOMB WELL #: 4H RRCID -> 248746 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 5205 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 248752 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 7 RRCID -> 248774 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5792 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 8748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	27
12	14B2 EXT	4154	-0-	4154	4154	4154	1		Y	-0-	4	5	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4154				Y	-0-	5	5	18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4154				Y	-0-	5	5	13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4154				Y	-0-	5	5	8
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4154				Y	-0-	5	5	3

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	7
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	5	2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 8873

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

11	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	4051	2			N	-0-					44
12	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					44
01	4216	X	3701	-0-	-515	-0-	3701	2			N	-0-					44
02	3808	X	3675	-0-	-133	-0-	3655	2	20	9	N	18					62
03	4216	X	4074	-0-	-142	-0-	4063	2	11	9	N	10					72
04	4080	X	3986	-0-	-94	-0-	3983	2	3	9	N	3					75

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

11	6150	X	5968	-0-	-182	-0-	130	1	5838	2	Y	-0-					63
12	6169	X	6083	-0-	-86	-0-	241	1	5842	2	Y	-0-					63
01	6169	X	767	-0-	-5402	-0-	232	1	535	2	Y	-0-					63
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	225	1	6062	2	Y	-0-					63
03	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	237	1	6267	2	Y	-0-	5	5			58
*04	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	209	1	6176	2	Y	-0-					58

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

11	2340	N	2201	-0-	-139	-0-	1054	1	1147	2	Y	-0-					83
12	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	1113	1	983	2	Y	-0-					83
01	1581	N	1160	-0-	-421	-0-	1075	1	85	2	Y	-0-					83
02	2044	N	1971	-0-	-73	-0-	941	1	1030	2	Y	-0-					83
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	1109	1	1321	2	Y	-0-					83
04	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	1025	1	1275	2	Y	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248905 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8050 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
12	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3809	-0-	-931	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 248907 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9533 PERF. 10199 - 13444

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248912 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8133 - 10175

11	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
12	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3126	-0-	-38	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2908	-0-	-595	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2571	-0-	-819	-0-	2571	2			N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248925 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7420 - 10817

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
01	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
02	2464	N	2415	-0-	-49	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2677	-0-	-51	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2327	-0-	-313	-0-	2327	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
03	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 248935 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8036 - 10036

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4737	-0-	-573	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4925	-0-	-376	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			N	-0-					-0-
02	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5094	-0-	-156	-0-	5094	2			N	-0-					-0-

LYNCH, IMOGENE 33 WELL #: 1H RRCID -> 248980 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7740 - 9300

11	1380	N	225	-0-	-1155	-0-	225	1			N	-0-					174
12	3100	N	3634	-0-	534	534	819	1	2815	2	N	-0-	148	1			26
01	3100	N	4892	-0-	1792	2326	1089	1	3797	2	N	5					31
							6	9									
02	2800	N	3473	-0-	673	2999	948	1	2518	2	N	6					37
							7	9									
03	6778	X	3779	-0-	-2999	-0-	1206	1	2570	2	N	3					40
							3	9									
04	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	110	1	2703	2	N	-0-					40

FRYE WELL #: 1H RRCID -> 248982 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7950 - 10575

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			38
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			15

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		9419	-0-	9419	9475	156	1	9263	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		12041	-0-	12041	21516	9	1	12032	2	N	-0-					-0-
01	32238	X	10722	-0-	-21516	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	10578	-0-	-1202	-0-	10578	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9295	-0-	-2105	-0-	9295	2			N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

11	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	525	1	7850	2	N	-0-					-0-
12	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	604	1	10388	2	N	-0-					-0-
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	628	1	7454	2	N	-0-					-0-
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	649	1	7994	2	N	-0-					-0-
03	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	697	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	606	1	5025	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTER-CHENEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249009 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 6873 - 8665

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

11	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	480	1	8179	2	N	-0-			-0-
12	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	496	1	8424	2	N	-0-			-0-
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	496	1	7683	2	N	-0-			-0-
02	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	510	1	7082	2	N	-0-			-0-
03	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	564	1	7692	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	546	1	8004	2	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249026 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9987 - 12829

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 249226 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 7490 - 9235

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	92	1	1907	2	Y	-0-					5
12	1922	N	1914	-0-	-8	-0-	100	1	1814	2	Y	-0-					5
01	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	123	1	2100	2	Y	-0-					5
02	1876	N	1826	-0-	-50	-0-	103	1	1723	2	Y	-0-					5
03	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	110	1	1913	2	Y	-0-					5
04	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	114	1	1863	2	Y	-0-					5

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	2			N	-0-					-0-
01	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
02	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5854	-0-	-129	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5634	-0-	-156	-0-	5634	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 249628 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8085 - 9980

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7542	2			N	-0-					-0-
12	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
01	7547	X	7547	-0-	-0-	-0-	7547	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	6707	-0-	-97	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7488	-0-	-45	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	7101	-0-	-189	-0-	7101	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY WELL #: 4H RRCID -> 249631 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 7765 - 9285

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3979	-0-	-11	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
12	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-
01	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
02	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	4083	-0-	-40	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3712	-0-	-278	-0-	3712	2			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 249645 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8000 - 9895

MO	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	252	N	24	-0-	-228	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 249651 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7810 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249720 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6296 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AQUILLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249794 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8643 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-

QUINN SPRINGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249796 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6204 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249798 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6849 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5560	-0-	-860	-0-	5553	2	7	9	Y	6					181
12	7068	X	6488	-0-	-580	-0-	6448	2	40	9	Y	36					217
01	7068	X	6463	-0-	-605	-0-	6463	2			Y	-0-					217
02	6384	X	6245	-0-	-139	-0-	6230	2	15	9	Y	14					231
03	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7133	2	58	9	Y	53					284
04	6570	X	6570	-0-	-0-	-0-	6570	2			Y	-0-					284

HALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249800 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 8449 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2615	-0-	-505	-0-	411	1	2204	2	Y	-0-					194
12	3379	X	3116	-0-	-263	-0-	431	1	2685	2	Y	-0-					194
01	3379	X	2964	-0-	-415	-0-	462	1	2502	2	Y	-0-					194
02	2940	X	2560	-0-	-380	-0-	380	1	2180	2	Y	-0-					194
03	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	336	1	2924	2	Y	-0-	147	1			47
04	3030	X	3019	-0-	-11	-0-	404	1	2615	2	Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BETSY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249803 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6984 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	423	1	6516	2	Y	-0-	5	5			21
12	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	427	1	4648	2	Y	-0-	5	5			16
01	4092	X	4072	-0-	-20	-0-	377	1	3695	2	Y	-0-	5	5			11
02	3696	X	2300	-0-	-1396	-0-	297	1	2003	2	Y	-0-	5	5			6
03	4092	X	3731	-0-	-361	-0-	525	1	3206	2	Y	-0-	5	5			1
*04	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	430	1	4038	2	Y	-0-	1	5			-0-

CARTER FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249805 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7918 - 10367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 249861 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 11287 PERF. 8175 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 249894 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8651 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			112
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

F. TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249934 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9757 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	275	1	8454	2	N	-0-					-0-
12	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	201	1	7039	2	N	-0-					-0-
01	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	209	1	6693	2	N	-0-					-0-
02	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	170	1	5311	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5224	-0-	-697	-0-	149	1	5075	2	N	-0-					-0-
04	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	215	1	6097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

11	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	1625	1	2969	2	N	-0-					60
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	1371	1	2845	2	N	-0-					60
01	4929	X	2395	-0-	-2534	-0-	972	1	1423	2	N	-0-					60
02	4452	X	3125	-0-	-1327	-0-	1333	1	1792	2	N	-0-					60
03	4929	X	4566	-0-	-363	-0-	1706	1	2860	2	N	-0-					60
04	4590	X	4505	-0-	-85	-0-	1617	1	2888	2	N	-0-					60

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	403	1	775	2	N	-0-					8
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	303	1	346	2	N	-0-					8
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					8
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					8
04	630	N	2	-0-	-628	-0-	2	1			N	-0-					8

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 10432

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

11	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	2			N	-0-	5	5			1
12	7781	X	7434	-0-	-347	-0-	7434	2			N	-0-	1	5			-0-
01	7781	X	7296	-0-	-485	-0-	7296	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6707	-0-	-321	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7085	-0-	-417	-0-	3	1	7082	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7018	-0-	-242	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

11	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	221	1	888	2	N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	235	1	1251	2	N	-0-					-0-
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	234	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	201	1	977	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	960	-0-	-528	-0-	229	1	731	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	748	-0-	-662	-0-	226	1	522	2	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 10832

11	4920	X	3349	-0-	-1571	-0-	147	1	3202	2	N	-0-					-0-
12	4123	X	3497	-0-	-626	-0-	156	1	3341	2	N	-0-					-0-
01	5084	X	3883	-0-	-1201	-0-	121	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3282	-0-	-1310	-0-	156	1	3126	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	2937	-0-	-2147	-0-	71	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3174	-0-	-576	-0-	3174	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
12	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
12	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	23	1	9070	2	N	-0-					-0-
02	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	6	1	9298	2	N	-0-					-0-
03	11083	X	11083	-0-	-0-	-0-	11083	2			N	-0-					-0-
04	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3249	-0-	-1071	-0-	122	1	3127	2	N	-0-					-0-
12	3689	X	3397	-0-	-292	-0-	151	1	3246	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	3458	-0-	-1161	-0-	129	1	3329	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	2833	-0-	-1339	-0-	19	1	2814	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	3754	-0-	-865	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249977 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8452 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249979 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8652 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10884	X	10884	-0-	-0-	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
12	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	11121	2			N	-0-					-0-
01	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	9783	2			N	-0-					-0-
02	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	184	1	11770	2	N	-0-					-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	110	1	11169	2	N	-0-					-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SCHROEDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249980 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8125 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	5455	-0-	-35	-0-	294	1	5161	2	N	-0-					-0-
12	5673	X	5445	-0-	-228	-0-	297	1	5148	2	N	-0-					-0-
01	5673	X	5271	-0-	-402	-0-	301	1	4970	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	3618	-0-	-1506	-0-	781	1	2837	2	N	-0-					-0-
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	1098	1	5087	2	N	-0-					-0-
04	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	65	1	8648	2	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249981 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8597 - 11208

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249982 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8987 - 11672

11	9960	X	8562	-0-	-1398	-0-	363	1	8199	2	N	-0-					-0-
12	10292	X	6087	-0-	-4205	-0-	345	1	5742	2	N	-0-					-0-
01	10292	X	7952	-0-	-2340	-0-	376	1	7576	2	N	-0-					-0-
02	9044	X	8366	-0-	-678	-0-	407	1	7959	2	N	-0-					-0-
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	443	1	9022	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8094	-0-	-456	-0-	531	1	7563	2	N	-0-					-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

11	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	134	1	5458	2	N	-0-					-0-
12	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	161	1	7072	2	N	-0-					-0-
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	112	1	5943	2	N	-0-					-0-
02	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	176	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	224	1	5813	2	N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	180	1	5343	2	N	-0-					-0-

TGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6426 - 8329

11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	83	1	1053	2	Y	-0-					3
12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	79	1	1335	2	Y	-0-					3
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	94	1	1395	2	Y	-0-					3
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	95	1	1184	2	Y	-0-					3
03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	131	1	1624	2	Y	-0-					3
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					3

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	136	1	2843	2	N	-0-			-0-
12	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	104	1	3541	2	N	-0-			-0-
01	1457	X	1251	-0-	-206	-0-	213	1	1038	2	N	-0-			-0-
02	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	215	1	2096	2	N	-0-			-0-
03	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	68	1	2691	2	N	-0-			-0-
04	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

11	90	X	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

11	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-			-0-
12	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	107	1	5365	2	N	-0-			-0-
01	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	277	1	5185	2	N	-0-			-0-
02	4228	X	4042	-0-	-186	-0-	93	1	3949	2	N	-0-			-0-
03	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	98	1	5064	2	N	-0-			-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	99	1	5289	2	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

D.C.C. WELL #: 8 RRCID -> 250393 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8528 - 8950

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WINSLETT WELL #: 2H RRCID -> 250398 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5473 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					26
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

11	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	870	1	4712	2	N	-0-					-0-
12	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	899	1	4647	2	N	-0-					-0-
01	5766	X	5479	-0-	-287	-0-	899	1	4580	2	N	-0-					-0-
02	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	6284	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5241	-0-	-525	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4473	-0-	-1107	-0-	4473	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	99	1	8083	2	N	-0-	5	5			5
12	5332	X	4257	-0-	-1075	-0-	96	1	4161	2	N	-0-	5	5			-0-
01	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	88	1	8510	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	3599	-0-	-1217	-0-	81	1	3518	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4090	-0-	-1242	-0-	101	1	3989	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	3834	-0-	-1326	-0-	101	1	3733	2	N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 31H RRCID -> 250445 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8090 - 11630

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 32H RRCID -> 250446 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8055 - 11045

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250482 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6329 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGSTON, DOROTHY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250486 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6867 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250491 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6173 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3531	-0-	-159	-0-	546	1	2985	2	Y	-0-	5	5			62
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	564	1	3529	2	Y	-0-					62
01	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	521	1	3716	2	Y	-0-					62
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	477	1	3066	2	Y	-0-					62
03	3906	X	3854	-0-	-52	-0-	564	1	3290	2	Y	-0-					62
*04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	546	1	3623	2	Y	-0-					62

TANKERSLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250493 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6362 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	215	1	3033	2	N	-0-					38
12	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	245	1	3689	2	N	-0-					38
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	255	1	2841	2	N	-0-					38
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	200	1	2809	2	N	-0-					38
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	247	1	3164	2	N	-0-					38
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	252	1	3140	2	N	-0-					38

CARTER FOUNDATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250495 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7593 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	678	1	6796	2	N	-0-					-0-
12	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	642	1	7088	2	N	-0-					-0-
01	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	665	1	7044	2	N	-0-					-0-
02	6995	X	6995	-0-	-0-	-0-	564	1	6431	2	N	-0-					-0-
03	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	715	1	6971	2	N	-0-					-0-
04	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	668	1	6864	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	85	1	692	2	N	-0-					-0-
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	94	1	680	2	N	-0-					-0-
01	806	N	334	-0-	-472	-0-	31	1	303	2	N	-0-					-0-
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	64	1	557	2	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	65	1	716	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	587	1	2581	2	N	-0-					-0-
12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	503	1	2393	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	1091	-0-	-242	-0-	194	1	897	2	N	-0-					-0-
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	270	1	2299	2	N	-0-					-0-
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	623	1	2271	2	N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	551	1	2858	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

11	4800	X	4402	-0-	-398	-0-	494	1	3908	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4735	-0-	-225	-0-	576	1	4159	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	1360	-0-	-3600	-0-	127	1	1233	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	2289	-0-	-2135	-0-	152	1	2137	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4475	-0-	-268	-0-	497	1	3978	2	N	-0-					-0-
04	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	528	1	4132	2	N	-0-					-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

11	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
12	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2090	-0-	-235	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	1918	-0-	-655	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250910 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 5350 - 7750

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			40
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			30
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 250913 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 5204 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3839	-0-	-31	-0-	580	1	3259	2	Y	-0-					23
12	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	729	1	3426	2	Y	-0-					23
01	3875	X	1135	-0-	-2740	-0-	732	1	403	2	Y	-0-					23
02	3500	X	2936	-0-	-564	-0-	682	1	2254	2	Y	-0-					23
03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	752	1	3216	2	Y	55	59	1			19
							61	9									
04	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	687	1	3198	2	Y	-0-					19

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250989 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7075 - 10481

11	5070	X	4531	-0-	-539	-0-	294	1	4237	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	300	1	4295	2	N	-0-					-0-
01	5053	X	4528	-0-	-525	-0-	302	1	4226	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3983	-0-	-329	-0-	232	1	3751	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4524	-0-	-157	-0-	294	1	4230	2	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	293	1	4263	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 17H RRCID -> 251016 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 5548 - 8770

11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	686	1	1735	2	Y	-0-	5	5			62
12	4557	X	3997	-0-	-560	-0-	872	1	3125	2	Y	-0-					62
01	4557	X	1165	-0-	-3392	-0-	815	1	350	2	Y	-0-					62
02	4116	X	3834	-0-	-282	-0-	717	1	3117	2	Y	-0-					62
03	3999	X	3187	-0-	-812	-0-	595	1	2592	2	Y	-0-					62
*04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	583	1	3935	2	Y	-0-					62

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251022 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 5659 - 8707

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

CROUCH DAIRY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251069 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8093 - 10160

11	4200	X	3593	-0-	-607	-0-	519	1	3074	2	N	-0-					-0-
12	4216	X	3766	-0-	-450	-0-	534	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	543	1	3221	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3215	-0-	-761	-0-	512	1	2703	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3603	-0-	-799	-0-	517	1	3086	2	N	-0-					-0-
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	506	1	3143	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD, H. WELL #: 2H RRCID -> 251559 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 5433 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			63
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 9230

11	2160	X	67	-0-	-2093	-0-	67	2			Y	-0-					26
12	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					26
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					26
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 8620

11	2040	N	1966	-0-	-74	-0-	262	1	1704	2	Y	-0-	5	5			34
12	1643	N	1030	-0-	-613	-0-	280	1	750	2	Y	-0-	5	5			29
01	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	238	1	1059	2	Y	-0-	5	5			24
02	1484	N	897	-0-	-587	-0-	98	1	799	2	Y	-0-	1	5			23
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	135	1	1058	2	Y	-0-					23
04	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	134	1	1058	2	Y	-0-					23

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GIBBS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251832 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 7830 - 10870

11	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	291	1	7788	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	8230	-0-	-1473	-0-	301	1	7929	2	N	-0-					-0-
01	9703	X	7965	-0-	-1738	-0-	301	1	7664	2	N	-0-					-0-
02	8764	X	7049	-0-	-1715	-0-	272	1	6777	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7764	-0-	-761	-0-	301	1	7463	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	291	1	7314	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 11781

11	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6143	-0-	-150	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5994	-0-	-671	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5429	-0-	-591	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5700	-0-	-965	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5091	-0-	-1119	-0-	5091	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 7H RRCID -> 251865 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8597 - 10800

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5849	-0-	-568	-0-	5849	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	6419	-0-	-215	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5584	-0-	-408	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	3706	-0-	-2928	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	562	-0-	-5768	-0-	562	2			N	-0-					-0-

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3357	-0-	-783	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3257	-0-	-1021	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	1313	-0-	-2551	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2972	-0-	-1306	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2259	-0-	-1161	-0-	2259	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	228	1	7373	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	7432	-0-	-132	-0-	236	1	7196	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6980	-0-	-584	-0-	234	1	6746	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6273	-0-	-811	-0-	193	1	6080	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7631	-0-	-212	-0-	232	1	7399	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7000	-0-	-590	-0-	228	1	6772	2	N	-0-					-0-

BUCKSKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251928 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6549 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	3727	-0-	-1133	-0-	309	1	3418	2	N	-0-					47
12	4743	X	4725	-0-	-18	-0-	314	1	4411	2	N	-0-					47
01	4743	X	2763	-0-	-1980	-0-	254	1	2509	2	N	-0-					47
02	4032	X	3094	-0-	-938	-0-	222	1	2872	2	N	-0-					47
03	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	317	1	4961	2	N	-0-					47
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	294	1	4342	2	N	-0-					47

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2610	-0-	-930	-0-	289	1	2321	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	3260	-0-	-398	-0-	273	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	3193	X	3131	-0-	-62	-0-	262	1	2869	2	N	-0-					-0-
02	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	279	1	2653	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3002	-0-	-253	-0-	410	1	2592	2	N	-0-					-0-
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	432	1	2915	2	N	-0-					-0-

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANDLE A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROWE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252144 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7382 - 9513

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					213
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	178	1			35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					81

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 8730

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	5			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 10720

11	2730	X	1888	-0-	-842	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	1812	-0-	-1350	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	942	-0-	-1914	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	1690	-0-	-1370	-0-	1690	2			N	-0-					-0-

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	1			Y	-0-					61
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	1			Y	-0-					61
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	1			Y	-0-					61
02	532	N	319	-0-	-213	-0-	319	1			Y	-0-					61
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			Y	-0-					61
04	630	N	412	-0-	-218	-0-	412	1			Y	-0-					61

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2775	-0-	-225	215	450	1	2325	2	N	-0-			5	5	121
12	2908	N	2693	-0-	-215	-0-	524	1	2169	2	N	-0-	5	5			116
01	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	508	1	2652	2	N	-0-	5	5			111
02	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	436	1	1672	2	N	-0-	5	5			106
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	403	1	3188	2	N	-0-	5	5			101
*04	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	465	1	2504	2	N	-0-	5	5			96

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	392	1	2695	2	Y	-0-					34
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	386	1	2344	2	Y	-0-					34
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	476	1	1131	2	Y	-0-					34
02	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	373	1	1317	2	Y	-0-					34
03	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	473	1	1710	2	Y	-0-					34
04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	464	1	1793	2	Y	13					47
							14	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	658	1	906	2	N	-0-	5	5			95
12	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	700	1	1066	2	N	-0-	3	5			92
01	1612	N	835	-0-	-777	-0-	524	1	311	2	N	-0-					92
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	439	1	1190	2	N	-0-					92
03	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	421	1	922	2	N	-0-					92
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	451	1	2193	2	N	-0-					92

HAWKS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252283 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 5009 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

11	3210	X	2516	-0-	-694	-0-	596	1	1920	2	N	-0-					131
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	616	1	2683	2	N	-0-					131
01	3255	X	2178	-0-	-1077	-0-	507	1	1671	2	N	-0-					131
02	2940	X	2304	-0-	-636	-0-	400	1	1904	2	N	-0-					131
03	3286	X	2166	-0-	-1120	-0-	338	1	1828	2	N	-0-					131
*04	3180	X	2665	-0-	-515	-0-	450	1	2215	2	N	-0-					131

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 8642

11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	731	1	3015	2	Y	-0-					34
12	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	695	1	2147	2	Y	-0-					34
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	576	1	2046	2	Y	-0-					34
02	3500	X	1489	-0-	-2011	-0-	438	1	1051	2	Y	-0-					34
03	3875	X	2857	-0-	-1018	-0-	742	1	2115	2	Y	-0-					34
04	3750	X	2748	-0-	-1002	-0-	588	1	2146	2	Y	13					47
							14	9									

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 1H RRCID -> 252294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7395 - 10145

11	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	900	1	6172	2	N	8					148
							9	9									
12	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	919	1	5767	2	N	38	168	1			18
							42	9									
01	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	898	1	5280	2	N	29					47
							32	9									
02	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	741	1	5192	2	N	24					71
							26	9									
03	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	930	1	5971	2	N	22					93
							24	9									
04	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	898	1	5639	2	N	25					118
							28	9									

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 12670

11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	546	1	5105	2	N	-0-					-0-
12	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	564	1	4945	2	N	-0-					-0-
01	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	558	1	5232	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4101	-0-	-1163	-0-	402	1	3699	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	4396	-0-	-1432	-0-	525	1	3871	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	3936	-0-	-1704	-0-	545	1	3391	2	N	-0-					-0-

RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 10270

11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
12	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4238	-0-	-662	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
03	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	5617	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4214	-0-	-1036	-0-	4214	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RALL FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252333 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8749 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 252384 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8733 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4433	-0-	-367	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4660	-0-	-238	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4751	-0-	-147	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4077	-0-	-235	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4633	-0-	-141	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4466	-0-	-124	-0-	4466	2			N	-0-					-0-

WADDLE PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 252385 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8813 - 10589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
12	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			N	-0-					-0-
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3462	-0-	-206	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3950	-0-	-142	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	3803	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
12	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
01	7119	X	7119	-0-	-0-	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252550 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4980 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2101	-0-	-1169	-0-	535	1	1566	2	N	-0-					20
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	556	1	2890	2	N	-0-					20
01	3441	X	2652	-0-	-789	-0-	471	1	2181	2	N	-0-					20
02	3108	X	2042	-0-	-1066	-0-	496	1	1546	2	N	-0-					20
03	3441	X	1349	-0-	-2092	-0-	559	1	790	2	N	-0-					20
04	3330	X	3100	-0-	-230	-0-	546	1	2554	2	N	-0-					20

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	1			N	-0-					185
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	1			N	-0-					185
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	1			N	-0-					185
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					185
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	1			N	-0-					185
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	1			N	-0-					185

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3447	-0-	-1113	-0-	343	1	3104	2	N	-0-					87
12	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	415	1	2664	2	N	-0-					87
01	3937	X	2623	-0-	-1314	-0-	403	1	2220	2	N	-0-					87
02	3444	X	2261	-0-	-1183	-0-	327	1	1934	2	N	-0-					87
03	3813	X	191	-0-	-3622	-0-	191	1			N	-0-					87
*04	3450	X	1574	-0-	-1876	-0-	344	1	1230	2	N	-0-					87

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
04	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2809	-0-	-131	-0-	2809	2			N	-0-					-0-
12	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
02	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3138	-0-	-86	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2960	-0-	-280	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3417	-0-	-363	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
12	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2284	-0-	-1591	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2233	-0-	-1043	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3451	-0-	-455	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3208	-0-	-572	-0-	3208	2			N	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252623 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7305 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	340	1	5426	2	N	-0-					-0-
12	6014	X	5559	-0-	-455	-0-	343	1	5216	2	N	-0-					-0-
01	6014	X	5150	-0-	-864	-0-	337	1	4813	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4352	-0-	-1080	-0-	303	1	4049	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	4842	-0-	-1110	-0-	358	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	4112	-0-	-1648	-0-	337	1	3775	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 252629 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8572 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	8637	-0-	-753	-0-	776	1	7861	2	N	-0-					-0-
12	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	967	1	10056	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8687	-0-	-427	-0-	915	1	7772	2	N	-0-					-0-
02	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	823	1	7813	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	9895	-0-	-1017	-0-	899	1	8996	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9175	-0-	-1385	-0-	885	1	8290	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 252630 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9451 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1660	-0-	-1070	-0-	149	1	1511	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1093	-0-	-1077	-0-	96	1	997	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1194	-0-	-976	-0-	126	1	1068	2	N	-0-					-0-
02	1960	X	1297	-0-	-663	-0-	124	1	1173	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1543	-0-	-162	-0-	140	1	1403	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1450	-0-	-200	-0-	140	1	1310	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 12H RRCID -> 252632 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8831 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	733	1	7420	2	N	-0-					-0-
12	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	763	1	7932	2	N	-0-					-0-
01	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	762	1	6472	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	699	1	6637	2	N	-0-					-0-
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	840	1	8404	2	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	801	1	7507	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 8H RRCID -> 252633 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9100 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7302	-0-	-1608	-0-	656	1	6646	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	7620	-0-	-843	-0-	668	1	6952	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	6173	-0-	-2290	-0-	650	1	5523	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6322	-0-	-650	-0-	602	1	5720	2	N	-0-					-0-
03	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	706	1	7061	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7044	-0-	-336	-0-	679	1	6365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 6H RRCID -> 252635 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9600 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	927	1	9386	2	N	-0-					-0-
12	10397	X	10397	-0-	-0-	-0-	912	1	9485	2	N	-0-					-0-
01	9455	X	8827	-0-	-628	-0-	930	1	7897	2	N	-0-					-0-
02	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	831	1	7891	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8704	-0-	-751	-0-	791	1	7913	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7944	-0-	-1206	-0-	766	1	7178	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 7H RRCID -> 252636 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF.10231 - 12218

11	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	659	1	6669	2	N	-0-					-0-
12	7533	X	6906	-0-	-627	-0-	606	1	6300	2	N	-0-					-0-
01	7533	X	5910	-0-	-1623	-0-	623	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	4997	-0-	-1807	-0-	476	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	6983	-0-	-550	-0-	634	1	6349	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6479	-0-	-811	-0-	625	1	5854	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

11	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
01	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

11	4740	X	4561	-0-	-179	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4652	-0-	-246	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4595	-0-	-303	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4256	-0-	-168	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4645	-0-	-191	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4355	-0-	-205	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

11	4980	X	4583	-0-	-397	-0-	1167	1	3416	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4556	-0-	-404	-0-	1206	1	3350	2	N	-0-					-0-
01	4960	X	4205	-0-	-755	-0-	1141	1	3064	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	3825	-0-	-655	-0-	1016	1	2809	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4490	-0-	-284	-0-	1203	1	3287	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4238	-0-	-352	-0-	1167	1	3071	2	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

11	3750	X	3588	-0-	-162	-0-	80	1	3508	2	N	-0-					-0-
12	4836	X	2945	-0-	-1891	-0-	98	1	2847	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4155	-0-	-681	-0-	94	1	4061	2	N	-0-					-0-
02	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	280	1	7396	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	35	1	3718	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 6359 - 9372

11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	260	1	3924	2	Y	-0-					117
12	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	273	1	4356	2	Y	-0-					117
01	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	273	1	3919	2	Y	-0-					117
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	246	1	3982	2	Y	-0-					117
03	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	273	1	3868	2	Y	28	99	1			46
							31	9									
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	264	1	3829	2	Y	-0-					46

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

11	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
12	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
01	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
02	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
03	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	7230	2			N	-0-					-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

11	9420	X	8323	-0-	-1097	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8585	-0-	-1025	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8788	-0-	-47	-0-	8788	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7819	-0-	-49	-0-	7819	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7372	-0-	-1339	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253030 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8566 - 10930

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	1162	1	1615	2	N	16					88
							18	9									
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	1183	1	1580	2	N	25					113
							28	9									
01	3100	N	3200	-0-	100	100	1199	1	1988	2	N	12	97	1			28
							13	9									
02	2343	N	2243	-0-	-100	-0-	990	1	1243	2	N	9					37
							10	9									
03	3100	N	3203	-0-	103	103	1206	1	1986	2	N	10					47
							11	9									
04	2713	X	2610	-0-	-103	-0-	1167	1	1434	2	N	8					55
							9	9									

HAWKS WELL #: 1H RRCID -> 253090 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 5102 - 9000

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 2H RRCID -> 253093 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5874 - 8225

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	5	5			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61

CARTER TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253133 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7304 - 11213

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	71	1	719	2	N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	93	1	965	2	N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	99	1	842	2	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	89	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	95	1	948	2	N	-0-					-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	77	1	721	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

11	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	228	1	3142	2	N	-0-					-0-
12	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	232	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	231	1	3106	2	N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	212	1	2874	2	N	-0-					-0-
03	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	234	1	2483	2	N	-0-					-0-
04	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	225	1	2200	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

11	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
12	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2277	-0-	-1419	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3715	-0-	-377	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 3H RRCID -> 253192 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7667 - 9471

11	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
12	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 2H RRCID -> 253194 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7645 - 9389

11	4290	X	3969	-0-	-321	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
12	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
02	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4135	-0-	-298	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3931	-0-	-359	-0-	3931	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	5			115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

COMANCHE TRAILS WELL #: 4H RRCID -> 253215 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5555 - 8917

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			64
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
12	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					-0-
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
04	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253388 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 8465

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

BRANCH FARMS "A" WELL #: 1H RRCID -> 253558 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 5489 - 9487

11	2417	N	871	-0-	-1546	-0-	871	1			Y	-0-					68
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	1			Y	-0-					68
01	993	X	993	-0-	-0-	-0-	993	1			Y	-0-					68
02	833	X	833	-0-	-0-	-0-	833	1			Y	-0-					68
03	896	X	896	-0-	-0-	-0-	896	1			Y	-0-					68
04	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	1			Y	-0-					68

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 2H RRCID -> 253594 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7365 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1727					N	-0-					-0-

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	173	1	4777	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	4947	-0-	-137	-0-	192	1	4755	2	N	-0-					-0-
01	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	172	1	5069	2	N	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
04	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5545	2			N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					87
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					87
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					87
02	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					87
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					87
04	3210	X	2139	-0-	-1071	-0-	2139	2			N	-0-					87

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	226	1	8864	2	N	-0-					-0-
12	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	227	1	7968	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7489	-0-	-416	-0-	214	1	7275	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	4546	-0-	-2594	-0-	186	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6839	-0-	-1066	-0-	150	1	6689	2	N	-0-					-0-
04	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	154	1	7702	2	N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5428	-0-	-32	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5845	-0-	-386	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5674	-0-	-356	-0-	5674	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2020

CHILDERS A WELL #: 1H RRCID -> 253759 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8708 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4290	-0-	-660	-0-	570	1	3720	2	Y	-0-					110
12	5022	X	4080	-0-	-942	-0-	411	1	3669	2	Y	-0-					110
01	5022	X	4528	-0-	-494	-0-	372	1	4156	2	Y	-0-	55	1			55
02	4480	X	3250	-0-	-1230	-0-	283	1	2948	2	Y	17					72
							19	9									
03	4681	X	2973	-0-	-1708	-0-	305	1	2661	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	363	1	4122	2	Y	21					37
							23	9									

HAWKS WELL #: 4H RRCID -> 253791 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 5133 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2708	-0-	-862	-0-	272	1	2436	2	N	-0-					115
12	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	287	1	2988	2	N	-0-					115
01	3596	X	2674	-0-	-922	-0-	197	1	2477	2	N	-0-					115
02	3164	X	2064	-0-	-1100	-0-	34	1	2030	2	N	-0-					115
03	3472	X	2143	-0-	-1329	-0-	35	1	2108	2	N	-0-					115
04	3180	X	2130	-0-	-1050	-0-	39	1	2091	2	N	-0-					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 5H RRCID -> 253845 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7936 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	1			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	1			N	-0-					-0-
01	682	N	606	-0-	-76	-0-	575	1	31	2	N	-0-					-0-
02	532	N	452	-0-	-80	-0-	452	1			N	-0-					-0-
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	1			N	-0-					-0-
04	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	1			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253848 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7714 - 10505

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 253849 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7774 - 10243

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON A UNIT WELL #: 13H RRCID -> 253850 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8874 - 12195

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

11	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
12	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4072	-0-	-212	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4678	-0-	-65	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4410	-0-	-180	-0-	4410	2			N	-0-					-0-

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 9583

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAM WILSON C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253966 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8748 - 11800

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

11	5010	X	4926	-0-	-84	-0-	456	1	4470	2	Y	-0-					115
12	5177	X	5141	-0-	-36	-0-	438	1	4670	2	Y	30	91	1			54
							33	9									
01	5239	X	4567	-0-	-672	-0-	665	1	3879	2	Y	21					75
							23	9									
02	4704	X	3493	-0-	-1211	-0-	414	1	3057	2	Y	20					95
							22	9									
03	5208	X	3219	-0-	-1989	-0-	599	1	2610	2	Y	9					104
							10	9									
04	4980	X	1816	-0-	-3164	-0-	595	1	1189	2	Y	29					133
							32	9									

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

11	4920	X	4805	-0-	-115	-0-	241	1	4564	2	N	-0-					-0-
12	4805	X	4733	-0-	-72	-0-	249	1	4484	2	N	-0-					-0-
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	212	1	5493	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4337	-0-	-171	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4486	-0-	-505	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4505	-0-	-1015	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 254159 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7942 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	821	1	4393	2	Y	-0-					86
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1010	1	4513	2	Y	-0-					86
01	5208	X	1585	-0-	-3623	-0-	1059	1	526	2	Y	-0-					86
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	933	1	3926	2	Y	-0-					86
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	1003	1	4821	2	Y	-0-					86
04	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	947	1	4540	2	Y	-0-					86

WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 254311 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8767 - 11437

11	4350	X	3929	-0-	-421	-0-	684	1	3245	2	Y	-0-					102
12	4185	X	3583	-0-	-602	-0-	544	1	2991	2	Y	44	87	1			59
							48	9									
01	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	518	1	3797	2	Y	16					75
							18	9									
02	3780	X	3299	-0-	-481	-0-	480	1	2797	2	Y	20					95
							22	9									
03	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	607	1	3859	2	Y	9					104
							10	9									
04	4050	X	3812	-0-	-238	-0-	556	1	3230	2	Y	24					128
							26	9									

GREEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254327 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 6135 - 8200

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

HOWARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254338 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 6183 - 10500

11	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	228	1	7113	2	N	-0-					151
12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	235	1	7624	2	N	-0-					151
01	7812	X	6975	-0-	-837	-0-	232	1	6743	2	N	-0-					151
02	7056	X	4287	-0-	-2769	-0-	187	1	4099	2	N	1	132	1			20
							1	9									
03	7812	X	6807	-0-	-1005	-0-	236	1	6565	2	N	5					25
							6	9									
04	7560	X	6383	-0-	-1177	-0-	224	1	6159	2	N	-0-					25

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254383 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9334 - 11835

11	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
01	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1	1	6880	2	N	-0-					-0-
02	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	55	1	5605	2	N	-0-					-0-
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	23	1	7883	2	N	-0-					-0-
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	571	1	6372	2	Y	-0-	5	5			105
12	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	454	1	6358	2	Y	51	66	1			90
							56	9									
01	7471	X	6678	-0-	-793	-0-	367	1	6290	2	Y	19	55	1			54
							21	9									
02	6552	X	5714	-0-	-838	-0-	298	1	5396	2	Y	18					72
							20	9									
03	7254	X	5345	-0-	-1909	-0-	323	1	5015	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	334	1	7248	2	Y	21					37
							23	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	5			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
12	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9169	2			N	-0-					-0-
01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7042	-0-	-1018	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	4727	-0-	-3073	-0-	4727	2			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3825	-0-	-225	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	2357	-0-	-1828	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3057	-0-	-477	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	346	1	2246	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3787	-0-	-181	-0-	303	1	3484	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3185	-0-	-655	-0-	327	1	2858	2	N	-0-					-0-

BUCCI WELL #: 1H RRCID -> 254707 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7916 - 9299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCCI WELL #: 2H RRCID -> 254708 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7944 - 9510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254731 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 6729 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					50
02	T. A.		6746	-0-	6746	6747	694	1	6052	2	Y	-0-					50
03	T. A.		7671	-0-	7671	14418	729	1	6942	2	Y	-0-					50
04	T. A.		6594	-0-	6594	21012	778	1	5816	2	Y	-0-					50

WRIGHT WELL #: 8H RRCID -> 254750 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8425 - 10495

11	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	678	1	2812	2	Y	19					141
							21	9									
12	4340	X	2420	-0-	-1920	-0-	811	1	1585	2	Y	22					163
							24	9									
01	4340	X	3433	-0-	-907	-0-	784	1	2632	2	Y	15					178
							17	9									
02	3920	X	3584	-0-	-336	-0-	493	1	3063	2	Y	25	122	1			81
							28	9									
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	631	1	3546	2	Y	28					109
							31	9									
04	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	649	1	3227	2	Y	25					134
							28	9									

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	434	X	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	434	X	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	252	X	183	-0-	-69	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	341	X	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	330	X	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 8720

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 11480

11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	402	1	3516	2	Y	6					125
							7	9									
12	6479	X	362	-0-	-6117	-0-	359	1	3	9	Y	3					128
01	6479	X	813	-0-	-5666	-0-	380	1	431	2	Y	2	3	1			127
							2	9									
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	493	1	4700	2	Y	19	62	1			84
							21	9									
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	575	1	8087	2	Y	18					102
							20	9									
04	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	518	1	6911	2	Y	45	13	1			134
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WRIGHT WELL #: 15H RRCID -> 255077 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8292 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	785	1	1612	2	N	-0-	5	5			57
12	1984	N	1097	-0-	-887	-0-	505	1	592	2	N	-0-					57
01	2108	N	1522	-0-	-586	-0-	529	1	993	2	N	-0-					57
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	877	1	1665	2	N	-0-					57
03	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	936	1	123	2	N	-0-					57
*04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	813	1	1273	2	N	-0-	49	1			8

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	397	-0-	-3263	-0-	397	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	295	-0-	-3332	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	353	-0-	-3677	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	268	-0-	-3372	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	274	-0-	-842	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	390	X	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8499	-0-	-57	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7870	-0-	-166	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5834	-0-	-3590	-0-	5834	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	6132	-0-	-2988	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8644	2	31	9	Y	28					62
12	7874	X	6892	-0-	-982	-0-	6886	2	6	9	Y	5	60	1			7
01	7874	X	6292	-0-	-1582	-0-	6284	2	8	9	Y	7					14
02	7112	X	5865	-0-	-1247	-0-	5841	2	24	9	Y	22					36
03	7874	X	6966	-0-	-908	-0-	6966	2			Y	-0-					36
04	7620	X	6805	-0-	-815	-0-	6805	2			Y	-0-					36

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255353 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6775 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			Y	-0-					36
12	6417	X	5604	-0-	-813	-0-	5604	2			Y	-0-					36
01	6417	X	6076	-0-	-341	-0-	6076	2			Y	-0-					36
02	5152	X	4989	-0-	-163	-0-	4978	2	11	9	Y	10					46
*03	7502	X	5695	-0-	-1807	-0-	5692	2	3	9	Y	3					49
04	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					Y	NO RPT					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
M & M RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255382 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6550 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9528	2	12	9	Y	11					70
12	8091	X	7768	-0-	-323	-0-	7764	2	4	9	Y	4	67	1			7
01	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7768	2	9	9	Y	8					15
02	7308	X	6365	-0-	-943	-0-	6337	2	28	9	Y	25					40
03	8091	X	7947	-0-	-144	-0-	7947	2			Y	-0-					40
04	7830	X	7232	-0-	-598	-0-	7232	2			Y	-0-					40

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2097	-0-	-2133	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	1332	-0-	-3039	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	1430	-0-	-2786	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	248	-0-	-1152	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	127	-0-	-2043	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	78	1	3938	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3356	-0-	-364	-0-	74	1	3282	2	N	-0-					-0-
01	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	69	1	4140	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	2062	-0-	-1522	-0-	158	1	1904	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	1923	-0-	-2045	-0-	51	1	1872	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3521	-0-	-319	-0-	3521	2			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	81	1	3634	2	N	-0-					-0-
12	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	88	1	3096	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2211	-0-	-1137	-0-	88	1	2123	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	1996	-0-	-1028	-0-	165	1	1831	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	2622	-0-	-1222	-0-	66	1	2556	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3104	-0-	-616	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12330	X	12301	-0-	-29	-0-	12301	2			N	-0-					144
12	12741	X	12492	-0-	-249	-0-	12492	2			N	-0-					144
01	12710	X	12574	-0-	-136	-0-	12574	2			N	-0-					144
02	11480	X	11222	-0-	-258	-0-	11222	2			N	-0-					144
03	12710	X	12492	-0-	-218	-0-	12492	2			N	-0-					144
04	12300	X	12143	-0-	-157	-0-	12143	2			N	-0-					144

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 5D RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
04	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	927	1	248	2	N	-0-					-0-
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	1			N	-0-					-0-
01	1333	N	855	-0-	-478	-0-	855	1			N	-0-					-0-
02	1092	N	738	-0-	-354	-0-	738	1			N	-0-					-0-
03	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	1			N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	1			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
12	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7263	-0-	-493	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7811	-0-	-776	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	6981	-0-	-1329	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

BUSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255752 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8010 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3470	-0-	470	470	142	1	3328	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3403	-0-	303	773	174	1	3229	2	N	-0-					-0-
01	3163	X	2390	-0-	-773	-0-	212	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	1252	-0-	-1296	-0-	341	1	911	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	472	-0-	-2349	-0-	472	1			N	-0-					-0-
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	466	1	2528	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	372	1	1681	2	N	19					155
							21	9									
12	3100	N	3228	-0-	128	128	688	1	2512	2	N	25					180
							28	9									
01	2869	N	2741	-0-	-128	-0-	654	1	2070	2	N	15					195
							17	9									
02	1932	N	903	-0-	-1029	-0-	163	1	728	2	N	11					206
							12	9									
03	2387	X	1547	-0-	-840	-0-	256	1	1284	2	N	6					212
							7	9									
04	2310	X	1966	-0-	-344	-0-	354	1	1581	2	N	28	182	1			58
							31	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3250	-0-	-50	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3009	-0-	-401	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3053	-0-	-388	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2945	-0-	-403	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256105 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7815 - 9847

11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
02	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
12	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
03	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3210	-0-	210	210	3210	2			N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1AH RRCID -> 256145 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8398 - 11347

11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	452	1	3359	2	N	29	180	1			158
							32	9									
12	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	459	1	4361	2	N	46					204
							51	9									
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	437	1	3156	2	N	25					229
							28	9									
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	419	1	2968	2	N	21	171	1			79
							23	9									
03	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	458	1	3549	2	N	22					101
							24	9									
04	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	368	1	3656	2	N	33					134
							36	9									

HERPEL WELL #: 1H RRCID -> 256147 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 5602 - 9967

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2025

BARNETT WELL #: 13 RRCID -> 256250 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7512 - 8222

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	5	5			7
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	3	5			4
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					4
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					4
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					4
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5554	-0-	-206	-0-	223	1	5331	2	N	-0-					58
12	5704	X	5681	-0-	-23	-0-	235	1	5446	2	N	-0-					58
01	5704	X	5313	-0-	-391	-0-	236	1	5077	2	N	-0-					58
02	5180	X	4372	-0-	-808	-0-	202	1	4170	2	N	-0-					58
03	5735	X	5365	-0-	-370	-0-	236	1	5129	2	N	-0-					58
04	5550	X	5275	-0-	-275	-0-	227	1	5048	2	N	-0-					58

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4515	-0-	-255	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4790	-0-	-666	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
01	5456	X	4859	-0-	-597	-0-	4859	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4309	-0-	-311	-0-	50	1	4259	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4464	-0-	-341	-0-	25	1	4439	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4204	-0-	-506	-0-	4204	2			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 10781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	35	1	5459	2	N	-0-					-0-
12	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	52	1	5127	2	N	-0-					-0-
01	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	44	1	5609	2	N	-0-					-0-
02	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	2	1	5756	2	N	-0-					-0-
03	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
04	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219	2			N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	276	1	5247	2	N	-0-					-0-
12	5642	X	5630	-0-	-12	-0-	279	1	5351	2	N	-0-					-0-
01	5642	X	5524	-0-	-118	-0-	285	1	5239	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3195	-0-	-1845	-0-	767	1	2428	2	N	-0-					-0-
03	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	1131	1	5179	2	N	-0-					-0-
04	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	89	1	8713	2	N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	228	1	5874	2	N	-0-					231
12	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	236	1	5999	2	N	60	173	1			118
							66	9									
01	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	236	1	5857	2	N	16					134
							18	9									
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	186	1	4723	2	N	12					146
							13	9									
03	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	232	1	5670	2	N	13					159
							14	9									
04	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	224	1	6011	2	N	7					166
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TWIN MILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257006 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7572 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	2			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6527	2	6	9	Y	5					11
12	5704	X	4388	-0-	-1316	-0-	4385	2	3	9	Y	3					14
01	5704	X	4459	-0-	-1245	-0-	4457	2	2	9	Y	2					16
02	5152	X	4300	-0-	-852	-0-	4286	2	14	9	Y	13					29
03	5704	X	4755	-0-	-949	-0-	4754	2	1	9	Y	1					30
04	5520	X	4294	-0-	-1226	-0-	4294	2			Y	-0-					30

M & M RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257343 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6306 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5246	-0-	-1084	-0-	5240	2	6	9	Y	5					15
12	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6695	2	4	9	Y	4					19
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6925	2	2	9	Y	2					21
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	6385	2	22	9	Y	20					41
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7179	2	1	9	Y	1					42
04	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	7076	2	1	9	Y	1					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

TWIN MILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257344 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 8144 - 10746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4856	-0-	-1114	-0-	624	1	4232	2	N	-0-					-0-
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	654	1	6000	2	N	-0-					-0-
01	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	666	1	6788	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	5670	-0-	-1022	-0-	542	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6780	-0-	-629	-0-	683	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	7170	X	3494	-0-	-3676	-0-	704	1	2790	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
12	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			Y	-0-					-0-
01	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
02	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
03	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4517	2			Y	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			Y	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 7H RRCID -> 257508 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6790 - 10495

11	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					84
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84

MICHELETTI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257601 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7078 - 9802

11	4710	X	4012	-0-	-698	-0-	4012	2			Y	-0-					29
12	4061	X	4016	-0-	-45	-0-	4016	2			Y	-0-					29
01	4154	X	2942	-0-	-1212	-0-	2877	2	65	9	Y	59					88
02	3752	X	3309	-0-	-443	-0-	3309	2			Y	-0-					88
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			Y	-0-					88
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			Y	-0-					88

RAYZOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257710 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9477 - 14123

11	7560	X	7460	-0-	-100	-0-	406	1	7054	2	Y	-0-					137
12	7812	X	7434	-0-	-378	-0-	415	1	7019	2	Y	-0-					137
01	7874	X	6971	-0-	-903	-0-	383	1	6588	2	Y	-0-					137
02	7112	X	6401	-0-	-711	-0-	314	1	6087	2	Y	-0-					137
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	191	1	7129	2	Y	-0-					137
*04	7470	X	6684	-0-	-786	-0-	172	1	6512	2	Y	-0-	124	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257824 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8322 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	1167	1	3073	2	N	33					99
							36	9									
12	3100	N	3750	-0-	650	650	708	1	3042	2	N	-0-					99
01	5004	X	4354	-0-	-650	-0-	298	1	4055	2	N	1					100
							1	9									
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	230	1	2714	2	N	-0-					100
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	294	1	2931	2	N	19	91	1			28
							21	9									
04	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	263	1	2955	2	N	22					50
							24	9									

MARA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257847 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8327 - 11029

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4670	-0-	-610	-0-	4670	2			N	-0-					242
12	5456	X	4671	-0-	-785	-0-	4615	2	56	9	N	51					293
01	5456	X	3866	-0-	-1590	-0-	3792	2	74	9	N	67	178	1			182
02	4928	X	3710	-0-	-1218	-0-	3663	2	47	9	N	43					225
03	5456	X	3843	-0-	-1613	-0-	3691	2	152	9	N	138	192	1			171
04	4680	X	3196	-0-	-1484	-0-	3150	2	46	9	N	42					213

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257892 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7980 - 10393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4736	-0-	-596	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5217	-0-	-115	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3611	-0-	-1205	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4722	-0-	-610	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4759	-0-	-401	-0-	4759	2			N	-0-					-0-

RAYZOR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257894 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9540 - 12293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3156	-0-	-1044	-0-	316	1	2840	2	Y	-0-					122
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	323	1	2970	2	Y	-0-					122
01	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	324	1	2545	2	Y	-0-					122
02	2912	X	2853	-0-	-59	-0-	256	1	2597	2	Y	-0-					122
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	157	1	3379	2	Y	15	108	1			29
							17	9									
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-					29

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257929 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8077 - 9475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
12	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
03	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 3H RRCID -> 258246 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6920 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SLOAN WELL #: 1H RRCID -> 258254 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8005 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6043	-0-	-197	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6148	-0-	-269	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5605	-0-	-843	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5309	-0-	-515	-0-	5309	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5850	-0-	-474	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4450	-0-	-1580	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	9365	-0-	-55	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
01	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	10162	2			N	-0-					-0-
02	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	9110	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7828	-0-	-1592	-0-	7828	2			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3			N	-0-					-0-
12	6665	X	6011	-0-	-654	-0-	6011	3			N	-0-					-0-
01	6665	X	6541	-0-	-124	-0-	6541	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	5075	-0-	-833	-0-	4917	2	158	9	N	144					144
03	6541	X	4388	-0-	-2153	-0-	4388	2			N	-0-					144
04	6330	X	4710	-0-	-1620	-0-	4710	2			N	-0-					144

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	423	1	2636	2	N	-0-					-0-
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	394	1	2648	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	381	1	2512	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	1669	-0-	-1271	-0-	291	1	1378	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2182	-0-	-1073	-0-	333	1	1849	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2559	-0-	-501	-0-	380	1	2179	2	N	-0-					-0-

HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 9387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	361	1	4915	2	N	-0-					-0-
12	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	348	1	4789	2	N	-0-					-0-
01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	354	1	4786	2	N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	289	1	4439	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4556	-0-	-311	-0-	292	1	4264	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3988	-0-	-722	-0-	308	1	3680	2	N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258674 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8215 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3248	-0-	-172	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2927	-0-	-41	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2392	-0-	-1173	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3025	-0-	-425	-0-	3025	2			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5714	-0-	-269	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	5709	-0-	-181	-0-	5709	2			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5511	-0-	-224	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5074	-0-	-476	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258821 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7667 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	666	1	5578	2	Y	70	73	1			101
							77	9									
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	703	1	4985	2	Y	16					117
							18	9									
01	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	822	1	5840	2	Y	29					146
							32	9									
02	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	1088	1	5053	2	Y	61	185	1			22
							67	9									
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	1204	1	5437	2	Y	28					50
							31	9									
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	1122	1	5114	2	Y	36					86
							40	9									

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	7226	-0-	-2014	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	6929	-0-	-2185	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7968	-0-	-1270	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	5363	-0-	-2981	-0-	623	1	4740	2	N	-0-					-0-
03	8029	X	7159	-0-	-870	-0-	606	1	6553	2	N	-0-					-0-
04	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	13679	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	1224	1	1717	2	Y	45					161
							50	9									
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1226	1	2026	2	Y	18	85	1			94
							20	9									
01	3069	X	2796	-0-	-273	-0-	1205	1	1571	2	Y	18					112
							20	9									
02	2800	X	2562	-0-	-238	-0-	1003	1	1513	2	Y	42	89	1			65
							46	9									
03	3255	X	2539	-0-	-716	-0-	1261	1	1241	2	Y	34					99
							37	9									
04	3180	X	2176	-0-	-1004	-0-	1214	1	955	2	Y	6					105
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 11509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4379	-0-	-841	-0-	4379	2			Y	-0-	5	5			143
12	5301	X	4307	-0-	-994	-0-	25	1	4242	2	Y	36	85	1			94
							40	9									
01	5301	X	4470	-0-	-831	-0-	12	1	4404	2	Y	49					143
							54	9									
02	4788	X	4032	-0-	-756	-0-	4032	2			Y	-0-	89	1			54
03	4960	X	4744	-0-	-216	-0-	4735	2	9	9	Y	8					62
04	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4052	2	26	9	Y	24					86

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259075 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7713 - 10821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259082 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8725 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	404	1	1556	2	Y	-0-					86
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	426	1	1573	2	Y	-0-					86
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	428	1	1962	2	Y	-0-					86
02	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	368	1	1487	2	Y	-0-					86
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	386	1	1670	2	Y	6	75	1			17
							7	9									
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	387	1	1869	2	Y	33					50
							36	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 259126 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6360 - 8192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	1146	1	4837	2	N	5					102
							6	9									
12	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1167	1	4096	2	N	6					108
							7	9									
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	1206	1	3768	2	N	5					113
							6	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	1010	1	3297	2	N	-0-					113
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	1206	1	4175	2	N	7					120
							8	9									
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	1107	1	3838	2	N	29	44	1			105
							32	9									

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6015	-0-	-645	-0-	5969	2	46	9	N	42					139
12	6882	X	6398	-0-	-484	-0-	6330	2	68	9	N	62					201
01	6882	X	6260	-0-	-622	-0-	6173	2	87	9	N	79	174	1			106
02	5880	X	5732	-0-	-148	-0-	5636	2	96	9	N	87					193
03	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	6436	2	67	9	N	61	173	1			81
04	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6159	2	61	9	N	55					136

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259130 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6208 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		5385	-0-	5385	5385	621	1	4764	2	Y	-0-					50
03	T. A.		7638	-0-	7638	13023	757	1	6881	2	Y	-0-					50
04	T. A.		6386	-0-	6386	19409	742	1	5644	2	Y	-0-					50

EVERMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259131 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 8252 - 11150

11	3840	X	3828	-0-	-12	-0-	131	1	3697	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4300	-0-	-443	-0-	124	1	4176	2	N	-0-					-0-
01	4743	X	3215	-0-	-1528	-0-	104	1	3111	2	N	-0-					-0-
02	4284	X	2034	-0-	-2250	-0-	79	1	1955	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	1754	-0-	-2555	-0-	108	1	1646	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	2655	-0-	-1515	-0-	118	1	2537	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
01	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
03	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
04	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 11350

11	3060	X	2756	-0-	-304	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
12	2976	X	2803	-0-	-173	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2405	-0-	-633	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2582	-0-	-162	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259220 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7679 - 10832

11	3180	X	2645	-0-	-535	-0-	44	1	2601	2	N	-0-					-0-
12	2821	X	2539	-0-	-282	-0-	38	1	2501	2	N	-0-					-0-
01	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	32	1	2161	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2188	-0-	-276	-0-	32	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2587	-0-	-141	-0-	41	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	939	-0-	-1701	-0-	17	1	922	2	N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259221 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7712 - 9499

11	2070	N	1843	-0-	-227	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1798	-0-	-217	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDLE A WELL #: 1H RRCID -> 259308 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8557 - 10263

11	5820	X	5440	-0-	-380	-0-	5440	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5397	-0-	-524	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5358	-0-	-563	-0-	5358	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	5090	-0-	-118	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5288	-0-	-447	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	5085	2			N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259312 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7952 - 10630

11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	456	1	1628	2	Y	-0-					81
12	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	438	1	1750	2	Y	-0-					81
01	2480	X	383	-0-	-2097	-0-	334	1	49	2	Y	-0-					81
02	1932	X	1	-0-	-1931	-0-	1	1			Y	-0-					81
03	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					81
*04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					81

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259327 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7426 - 9628

11	7560	X	7007	-0-	-553	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	7531	-0-	-405	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	8111	X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7143	-0-	-25	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
03	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7561	-0-	-299	-0-	7561	2			N	-0-					-0-

REDWINE WELL #: 1H RRCID -> 259332 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8182 - 10643

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259363 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7475 - 9477

11	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
12	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
02	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
03	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
04	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

11	1500	X	389	-0-	-1111	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	1006	-0-	-6000	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	450	-0-	-6556	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	65	-0-	-3631	-0-	65	1			N	-0-					-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX WELL #: 2H RRCID -> 259420 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8064 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

11	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
12	2232	X	269	-0-	-1963	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	444	1	6703	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	633	-0-	-1599	-0-	633	1			N	-0-					-0-
04	2160	X	838	-0-	-1322	-0-	838	1			N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

11	3870	X	2984	-0-	-886	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
12	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3845	-0-	-115	-0-	3845	2			N	-0-					-0-

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

11	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	763	1	1636	2	Y	102	171	1			50
							112	9									
12	2604	N	2429	-0-	-175	-0-	780	1	1628	2	Y	19					69
							21	9									
01	2666	N	2528	-0-	-138	-0-	778	1	1725	2	Y	23					92
							25	9									
02	2352	N	1686	-0-	-666	-0-	711	1	955	2	Y	18					110
							20	9									
03	2418	N	2086	-0-	-332	-0-	801	1	1177	2	Y	98	169	1			39
							108	9									
04	2460	N	2251	-0-	-209	-0-	771	1	1459	2	Y	19					58
							21	9									

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2280	X	1646	-0-	-634	-0-	1167	1	479	2	N	-0-					119
12	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	1206	1	1786	2	N	16					135
							18	9									
01	3534	X	2942	-0-	-592	-0-	1206	1	1736	2	N	-0-					135
02	3192	X	2837	-0-	-355	-0-	1089	1	1748	2	N	-0-					135
03	3534	X	2953	-0-	-581	-0-	1206	1	1747	2	N	-0-					135
04	2910	X	2800	-0-	-110	-0-	1167	1	1569	2	N	58					193
							64	9									

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	1627	-0-	-263	-0-	752	1	875	2	N	-0-	5	5			28
12	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	870	1	1596	2	N	-0-	5	5			23
01	1953	X	817	-0-	-1136	-0-	475	1	342	2	N	-0-	5	5			18
02	1764	X	892	-0-	-872	-0-	577	1	315	2	N	-0-	4	5			14
03	1953	X	757	-0-	-1196	-0-	617	1	140	2	N	-0-					14
04	1890	X	720	-0-	-1170	-0-	586	1	134	2	N	-0-					14

RAYZOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259680 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9087 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	441	1	7656	2	Y	-0-					157
12	8277	X	8073	-0-	-204	-0-	451	1	7622	2	Y	-0-					157
01	8432	X	7663	-0-	-769	-0-	421	1	7242	2	Y	-0-	130	1			27
02	7616	X	6881	-0-	-735	-0-	338	1	6543	2	Y	-0-					27
03	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	223	1	8306	2	Y	-0-	5	5			22
*04	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	217	1	8189	2	Y	-0-	5	5			17

ACOLA WELL #: 10 RRCID -> 259681 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7030 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					8
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					8
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					8
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			N	-0-					8
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					8
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	2			N	-0-					8

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3714	-0-	-996	-0-	403	1	3311	2	N	-0-					223
12	4619	X	4149	-0-	-470	-0-	336	1	3813	2	N	-0-					223
01	4619	X	2970	-0-	-1649	-0-	423	1	2547	2	N	-0-					223
02	3640	X	2581	-0-	-1059	-0-	433	1	2126	2	N	20					243
							22	9									
03	4154	X	3817	-0-	-337	-0-	571	1	3246	2	N	-0-					243
04	4020	X	3541	-0-	-479	-0-	573	1	2968	2	N	-0-					243

REDWINE WELL #: 2H RRCID -> 259705 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8340 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	228	1	6168	2	N	-0-					196
12	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	235	1	6151	2	N	74	173	1			97
							81	9									
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	236	1	3042	2	N	27					124
							30	9									
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	197	1	2603	2	N	17					141
							19	9									
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	236	1	3368	2	N	19					160
							21	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	223	1	2447	2	N	14					174
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1260	X	987	-0-	-273	-0-	987	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	668	-0-	-355	-0-	668	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	514	1	484	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4746	-0-	1646	1646	806	1	3940	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	7490	-0-	4490	6136	834	1	6656	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS A WELL #: 6H RRCID -> 260247 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 9019 - 11834

11	5220	X	4166	-0-	-1054	-0-	657	1	3509	2	Y	-0-	5	5			105
12	T. A.		3163	-0-	3163	3163	535	1	2572	2	Y	51	66	1			90
							56	9									
01	T. A.		3719	-0-	3719	6882	532	1	3166	2	Y	19	55	1			54
							21	9									
02	T. A.		3704	-0-	3704	10586	445	1	3239	2	Y	18					72
							20	9									
03	T. A.		2597	-0-	2597	13183	344	1	2246	2	Y	6	62	1			16
							7	9									
04	T. A.		4153	-0-	4153	17336	470	1	3660	2	Y	21					37
							23	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

11	4980	X	4647	-0-	-333	-0-	1889	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	5146	X	4842	-0-	-304	-0-	1455	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	5301	X	4740	-0-	-561	-0-	1200	1	3540	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3818	-0-	-970	-0-	720	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4950	-0-	-351	-0-	894	1	4056	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	1003	1	3612	2	N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREMMINGER WELL #: 2H RRCID -> 260356 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6316 - 9440

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARBOUR VIEW WELL #: C 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
12	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT D WELL #: 13H RRCID -> 260525 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9000 - 13128

11	3150	X	1823	-0-	-1327	-0-	443	1	1380	2	N	-0-					-0-
12	2139	X	1698	-0-	-441	-0-	217	1	1481	2	N	-0-					-0-
01	2232	X	1560	-0-	-672	-0-	97	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	2016	X	1180	-0-	-836	-0-	130	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	2232	X	1556	-0-	-676	-0-	215	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1830	X	1455	-0-	-375	-0-	239	1	1216	2	N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	381	1	6482	2	N	-0-					35
12	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	403	1	6420	2	N	-0-					35
01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	403	1	6124	2	N	4					39
							4	9									
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	364	1	5432	2	N	1					40
							1	9									
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	403	1	5948	2	N	-0-	5	5			35
*04	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	390	1	4687	2	N	-0-	5	5			30

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
01	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	462	1	3124	2	N	-0-					-0-
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	552	1	3559	2	N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	544	1	3772	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRITTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260989 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8848 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 11780

11	18870	X	18728	-0-	-142	-0-	18728	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18812	-0-	-687	-0-	18812	2			N	-0-					-0-
01	17825	X	17696	-0-	-129	-0-	17696	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	10073	-0-	-6027	-0-	605	1	9468	2	N	-0-					-0-
03	19344	X	12731	-0-	-6613	-0-	387	1	12344	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	16021	-0-	-2699	-0-	16021	2			N	-0-					-0-

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

HARMON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261272 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8727 - 11229

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 11572

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					266

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

11	7050	X	6861	-0-	-189	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7130	-0-	-155	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	7027	-0-	-196	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6267	-0-	-145	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6757	-0-	-373	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6295	-0-	-605	-0-	6295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 10983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	3					3
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 9686

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 11010

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					-0-
03	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 12152

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 26 RRCID -> 261407 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8140 - 10940

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 11570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	116	1			39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			34
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	5			33

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			19
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRETSINGER WELL #: 3H RRCID -> 261475 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6300 - 7809

11	5310	X	5181	-0-	-129	-0-	834	1	4347	2	N	-0-			68
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	862	1	4722	2	N	-0-			68
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	829	1	4803	2	N	-0-			68
02	4844	X	4109	-0-	-735	-0-	769	1	3340	2	N	-0-			68
03	5580	X	4726	-0-	-854	-0-	862	1	3864	2	N	-0-			68
04	5460	X	5283	-0-	-177	-0-	834	1	4449	2	N	-0-			68

YEANDLE WELL #: 4H RRCID -> 261485 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7723 - 11268

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261497 COMPL. DATE 10/03/2010 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 6550 - 11383

11	3870	X	588	-0-	-3282	-0-	574	2	14	9	Y	13			100
12	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			100
01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			100
02	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-			100
*03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-			100
04	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT			100

NOVIKOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261669 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6875 - 8626

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRICKLAND WELL #: 34H RRCID -> 261739 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8215 - 11342

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 2H RRCID -> 261750 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8290 - 11362

11	2190	X	868	-0-	-1322	-0-	868	2			N	-0-			-0-
12	2015	X	772	-0-	-1243	-0-	772	2			N	-0-			-0-
01	3131	X	572	-0-	-2559	-0-	572	2			N	-0-			-0-
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	434	1	2554	2	N	-0-			-0-
03	1550	X	142	-0-	-1408	-0-	142	1			N	-0-			-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 1H RRCID -> 261791 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7905 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENS, ARTHUR WELL #: 3H RRCID -> 261841 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7135 - 9184

11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	13	2	11	9	Y	10					94
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					94
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					94
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					94
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					94
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					94

STEVENS, ARTHUR WELL #: 4H RRCID -> 262678 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7132 - 9269

11	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	8107	2			Y	-0-					114
12	8153	X	7915	-0-	-238	-0-	7915	2			Y	-0-					114
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8246	2			Y	-0-					114
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7598	2			Y	-0-					114
03	8153	X	35	-0-	-8118	-0-	35	2			Y	-0-					114
*04	7890	X	7075	-0-	-815	-0-	7075	2			Y	-0-					114

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DERRINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262947 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8482 - 11353

11	5550	X	5332	-0-	-218	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	5343	-0-	-237	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4840	-0-	-144	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5313	-0-	-205	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5078	-0-	-262	-0-	5078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3388	-0-	-2192	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	767	-0-	-5867	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	1795	-0-	-4197	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
03	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	224	1	8043	2	N	-0-					-0-
04	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	265	1	7580	2	N	-0-					-0-

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-					75
03	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	1195	1	1500	2	N	-0-					75
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-					75

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
12	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			N	-0-					-0-
01	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	1228	1	4486	2	N	-0-					-0-
03	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	1234	1	6135	2	N	-0-					-0-
04	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	1307	1	7603	2	N	-0-					-0-

LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8310	X	7587	-0-	-723	-0-	560	1	7027	2	N	-0-					21
12	9021	X	8825	-0-	-196	-0-	675	1	8150	2	N	-0-					21
01	9021	X	8966	-0-	-55	-0-	717	1	8249	2	N	-0-					21
02	8148	X	7973	-0-	-175	-0-	594	1	7379	2	N	-0-					21
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	675	1	8332	2	N	8					29
							9	9									
04	8828	X	8828	-0-	-0-	-0-	660	1	8168	2	N	-0-					29

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	679	1	8527	2	N	-0-					21
12	9393	X	9368	-0-	-25	-0-	717	1	8651	2	N	-0-					21
01	9393	X	8919	-0-	-474	-0-	713	1	8206	2	N	-0-					21
02	8596	X	8094	-0-	-502	-0-	603	1	7491	2	N	-0-					21
03	9517	X	8889	-0-	-628	-0-	665	1	8215	2	N	8					29
							9	9									
04	9210	X	8695	-0-	-515	-0-	650	1	8045	2	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7240 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
12	14409	X	14409	-0-	-0-	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	13042	X	13042	-0-	-0-	-0-	20	1	13022	2	N	-0-					-0-
03	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
04	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	2			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7340 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	17941	2			N	-0-					-0-
12	15526	X	15526	-0-	-0-	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
01	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	275	1	8341	2	N	-0-					-0-
03	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	139	1	18159	2	N	-0-					-0-
04	17111	X	17111	-0-	-0-	-0-	131	1	16980	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7666 - 11281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9990	X	6423	-0-	-3567	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
12	10044	X	7136	-0-	-2908	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
01	10044	X	10038	-0-	-6	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
02	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	31	1	10125	2	N	-0-					-0-
03	13595	X	13595	-0-	-0-	-0-	13595	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8273	-0-	-1447	-0-	8273	2			N	-0-					-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					51
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					51
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					51
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			Y	-0-					51
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					51
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					51

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3481	2	12	9	Y	11					125
12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3485	2	18	9	Y	16					141
01	3441	X	3399	-0-	-42	-0-	3392	2	7	9	Y	6					147
02	3108	X	3055	-0-	-53	-0-	3052	2	3	9	Y	3					150
03	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3441	2	15	9	Y	14	132	1			32
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3354	2	15	9	Y	14					46

MAEYERS WELL #: 16 RRCID -> 263901 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7000 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	5	5			38
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					38
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					38
02	252	N	168	-0-	-84	-0-	168	2			N	-0-					38
03	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-	5	5			33
*04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-	5	5			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CHEN UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264062 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9085 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	2612	1	4967	2	N	-0-					-0-
12	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	2015	1	5809	2	N	-0-					-0-
01	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1543	1	6941	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5817	-0-	-1267	-0-	1270	1	4547	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7225	-0-	-618	-0-	1745	1	5480	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7593	-0-	-507	-0-	1850	1	5743	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	464	1	5611	2	N	-0-					-0-
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	554	1	5447	2	N	-0-					-0-
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	696	1	5552	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4251	-0-	-985	-0-	677	1	3574	2	N	-0-					-0-
03	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	840	1	5200	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5531	-0-	-79	-0-	812	1	4719	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	1276	1	3521	2	N	-0-					-0-
12	4960	X	4628	-0-	-332	-0-	1085	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	5146	X	4959	-0-	-187	-0-	736	1	4223	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3720	-0-	-928	-0-	600	1	3120	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4756	-0-	-390	-0-	1017	1	3739	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4438	-0-	-362	-0-	834	1	3604	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
01	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	859	1	1431	2	N	-0-					-0-
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	655	1	6554	2	N	-0-					-0-
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	747	1	8675	2	N	-0-					-0-
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	589	1	8178	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					3
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3853	2	8	9	N	7					10
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					10
02	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					10
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					10
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					10

MITCHELL RANCH WELL #: G 38H RRCID -> 264104 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6201 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					2
12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4341	2	9	9	N	8					10
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					10
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					10
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					10
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			N	-0-					10

NEIL WELL #: 2CH RRCID -> 264122 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7684 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GETTYS WELL #: 1H RRCID -> 264130 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7981 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6275	-0-	-475	-0-	546	1	5729	2	N	-0-					242
12	6975	X	6196	-0-	-779	-0-	564	1	5520	2	N	102	175	1			169
							112	9									
01	6975	X	6402	-0-	-573	-0-	564	1	5772	2	N	60	170	1			59
							66	9									
02	6048	X	5709	-0-	-339	-0-	510	1	5152	2	N	43					102
							47	9									
03	6634	X	6469	-0-	-165	-0-	564	1	5850	2	N	50	50	1			102
							55	9									
04	6270	X	6163	-0-	-107	-0-	546	1	5563	2	N	49					151
							54	9									

MAEYERS WELL #: 17 RRCID -> 264181 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6970 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			85
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES WELL #: 1H RRCID -> 264185 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7695 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264186 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8755 - 11520

11	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	843	1	2538	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3668	-0-	-207	-0-	798	1	2870	2	N	-0-					-0-
01	3875	X	3768	-0-	-107	-0-	736	1	3032	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2895	-0-	-493	-0-	691	1	2204	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3518	-0-	-171	-0-	477	1	3041	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3162	-0-	-498	-0-	192	1	2970	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 11300

11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
12	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	1			N	-0-					-0-
03	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936	1			N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	1333	1	1703	2	N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 6H RRCID -> 264252 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9100 - 11480

11	DLQ G-10		5066	-0-	5066	30905	5049	3	17	9	Y	15					48
12	36083	X	5178	-0-	-30905	-0-	5164	3	14	9	Y	13					61
01	5146	X	5121	-0-	-25	-0-	5107	3	14	9	Y	13					74
02	4648	X	3535	-0-	-1113	-0-	3482	2	53	9	Y	48					122
03	5146	X	1513	-0-	-3633	-0-	1513	2			Y	-0-	50	1			72
04	4980	X	3163	-0-	-1817	-0-	3155	2	8	9	Y	7					79

STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 10926

11	8640	X	11	-0-	-8629	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	3	-0-	-5484	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 11510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22048	X	3786	-0-	-18262	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-
12	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3			Y	-0-					-0-
01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3832	3	10	9	Y	9					9
02	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8244	2	24	9	Y	22					31
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			Y	-0-					31
04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			Y	-0-					31

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

11	4470	X	1857	-0-	-2613	-0-	1167	1	690	2	N	-0-					163
12	4619	X	1928	-0-	-2691	-0-	1206	1	722	2	N	-0-					163
01	4619	X	1193	-0-	-3426	-0-	1193	1			N	-0-					163
02	4172	X	191	-0-	-3981	-0-	191	1			N	-0-					163
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					163
04	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	1103	1	12785	2	N	-0-					163

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 9473

11	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	857	1	6683	2	N	-0-	5	5			130
12	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	1206	1	7270	2	N	-0-					130
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1206	1	5653	2	N	-0-					130
02	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	930	1	4935	2	N	-0-					130
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	1191	1	6491	2	N	-0-					130
*04	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	1156	1	6166	2	N	-0-					130

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 7700

11	1350	X	508	-0-	-842	-0-	508	2			N	-0-					54
12	558	X	59	-0-	-499	-0-	59	2			N	-0-					54
01	558	X	19	-0-	-539	-0-	19	2			N	-0-					54
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					54
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					54
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					54

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 14 RRCID -> 264572 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7562 - 8320

11	1590	N	1419	-0-	-171	-0-	1405	2	14	9	N	13					121
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	1467	2	19	9	N	17					138
01	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	1438	2	20	9	N	18					156
02	1316	N	1305	-0-	-11	-0-	1284	2	21	9	N	19					175
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1478	2	19	9	N	17					192
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1452	2	13	9	N	12	147	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIRKBRIDE A WELL #: 1H RRCID -> 264776 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7108 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264838 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7850 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			26
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33506	X	3210	-0-	-30296	-0-	3210	3			Y	-0-					11
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	3			Y	-0-					11
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5625	3	14	9	Y	13					24
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9612	2			Y	-0-	24	7			-0-
03	5487	X	4014	-0-	-1473	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 2H RRCID -> 264853 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6865 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	297	-0-	-5223	-0-	297	1			N	-0-					144
12	5673	X	1	-0-	-5672	-0-	1	2			N	-0-					144
01	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					144
02	4004	X	4	-0-	-4000	-0-	4	1			N	-0-					144
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					144
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 4H RRCID -> 264876 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6855 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264997 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8058 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

OGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265135 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7205 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			-0-

INDIAN TRAILS WELL #: 1H RRCID -> 265452 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8190 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 3H RRCID -> 265453 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7098 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	1167	1	4799	2	N	-0-					94
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	1206	1	4940	2	N	-0-					94
01	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	1186	1	5329	2	N	-0-					94
02	5628	X	5015	-0-	-613	-0-	853	1	4162	2	N	-0-					94
03	6231	X	6064	-0-	-167	-0-	1206	1	4858	2	N	-0-					94
04	6300	X	5664	-0-	-636	-0-	1167	1	4497	2	N	-0-					94

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265474 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7223 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	589	1	7110	2	N	-0-					-0-
12	8274	X	8274	-0-	-0-	-0-	629	1	7645	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7770	-0-	-135	-0-	592	1	7178	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6835	-0-	-305	-0-	527	1	6308	2	N	-0-					-0-
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	646	1	7474	2	N	-0-					-0-
04	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	627	1	7374	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 265477 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7342 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	741	1	1111	2	N	-0-					-0-
12	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	737	1	1016	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	695	1	829	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1271	-0-	-465	-0-	595	1	676	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1322	-0-	-445	-0-	699	1	623	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	686	1	778	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 265478 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7343 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2873	-0-	-937	-0-	373	1	2500	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3211	-0-	-509	-0-	408	1	2803	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	409	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2346	-0-	-370	-0-	360	1	1986	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	408	1	2147	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3065	-0-	-55	-0-	428	1	2637	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	627	1	2027	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2805	-0-	-295	-0-	653	1	2152	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	601	1	1804	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2386	-0-	-414	-0-	532	1	1854	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2456	-0-	-334	-0-	622	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2204	-0-	-496	-0-	644	1	1560	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	710	1	4277	2	N	-0-					-0-
12	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	694	1	4180	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4335	-0-	-501	-0-	641	1	3694	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	3517	-0-	-851	-0-	508	1	3009	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3862	-0-	-974	-0-	652	1	3210	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3986	-0-	-694	-0-	647	1	3339	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6958	-0-	-362	-0-	800	1	6158	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7596	-0-	-340	-0-	830	1	6766	2	N	-0-					-0-
01	7936	X	6671	-0-	-1265	-0-	716	1	5955	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6227	-0-	-941	-0-	670	1	5557	2	N	-0-					-0-
03	7595	X	6935	-0-	-660	-0-	851	1	6084	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7093	-0-	-257	-0-	808	1	6285	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2354	-0-	-376	-0-	223	1	2131	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2374	-0-	-726	-0-	202	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1284	-0-	-1816	-0-	173	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	747	-0-	-2053	-0-	127	1	620	2	N	-0-					-0-
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	193	1	2982	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	1496	-0-	-844	-0-	167	1	1329	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	121	1	7074	2	N	-0-					-0-
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	118	1	7696	2	N	-0-					-0-
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	113	1	7670	2	N	-0-					-0-
02	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	101	1	6779	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7703	-0-	-109	-0-	122	1	7581	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6894	-0-	-666	-0-	113	1	6781	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4673	-0-	-397	-0-	78	1	4595	2	N	-0-					-0-
12	5239	X	4947	-0-	-292	-0-	75	1	4872	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4940	-0-	-299	-0-	71	1	4869	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4429	-0-	-303	-0-	65	1	4364	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	4780	-0-	-459	-0-	76	1	4704	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	4771	-0-	-29	-0-	76	1	4695	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3142	-0-	-488	-0-	53	1	3089	2	N	-0-					-0-
12	3813	X	3251	-0-	-562	-0-	49	1	3202	2	N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	58	1	3980	2	N	-0-					-0-
02	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	55	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	61	1	3768	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3605	-0-	-295	-0-	57	1	3548	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	89	1	5216	2	N	-0-					-0-
12	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	88	1	5714	2	N	-0-					-0-
01	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	72	1	4936	2	N	-0-					-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	65	1	4329	2	N	-0-					-0-
03	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	82	1	5115	2	N	-0-					-0-
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	82	1	5086	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	61	1	3584	2	N	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	66	1	4274	2	N	-0-					-0-
01	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	66	1	4527	2	N	-0-					-0-
02	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	57	1	3795	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	64	1	3997	2	N	-0-					-0-
04	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	66	1	4085	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	186	1	2978	2	Y	-0-	5	5			42
12	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	188	1	2980	2	Y	-0-					42
01	3224	X	3105	-0-	-119	-0-	176	1	2929	2	Y	-0-					42
02	2940	X	2341	-0-	-599	-0-	185	1	2156	2	Y	-0-					42
03	3255	X	2554	-0-	-701	-0-	222	1	2332	2	Y	-0-					42
*04	3150	X	2456	-0-	-694	-0-	264	1	2192	2	Y	-0-	5	5			37

WHATLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266171 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7260 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	953	1	1036	2	Y	-0-	4	5			146
12	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1011	1	996	2	Y	12					158
							13	9									
01	1798	N	1450	-0-	-348	-0-	965	1	473	2	Y	11	114	1			55
							12	9									
02	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	836	1	763	2	Y	12					67
							13	9									
03	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	979	1	328	2	Y	6					73
							7	9									
04	1410	N	1212	-0-	-198	-0-	895	1	315	2	Y	2					75
							2	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 2 RRCID -> 266232 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8057 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 3 RRCID -> 266236 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8815 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	576	1	5187	2	N	-0-					-0-
12	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	601	1	5541	2	N	-0-					-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	371	1	4299	2	N	-0-					-0-
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	688	1	4263	2	N	-0-					-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	805	1	4104	2	N	-0-					-0-
04	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	465	1	5009	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 1 RRCID -> 266404 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8780 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4983	-0-	-507	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	3853	-0-	-1727	-0-	1	1	3852	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	4394	-0-	-1186	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	3846	-0-	-1082	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	3888	-0-	-1568	-0-	3888	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4022	-0-	-958	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					Y	-0-					33
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	1			Y	-0-					33
01	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			Y	-0-					33
02	5852	X	5434	-0-	-418	-0-	5422	2	12	9	Y	11					44
*03	6479	X	6256	-0-	-223	-0-	6246	2	10	9	Y	9					53
04	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					Y	NO RPT					53

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			Y	-0-					35
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	1			Y	-0-					35
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			Y	-0-					35
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5449	2	11	9	Y	10					45
*03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6434	2	12	9	Y	11					56
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					56

CARTER TRUST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266512 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7451 - 11732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
04	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 14H RRCID -> 266518 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7389 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7425 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
12	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
01	2852	N	2268	-0-	-584	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2576	N	1721	-0-	-855	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2134	-0-	-470	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2142	-0-	-48	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266627 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7890 - 9166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	327	1	3161	2	N	-0-					-0-
12	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	333	1	3049	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3226	-0-	-153	-0-	321	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2740	-0-	-508	-0-	265	1	2475	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3130	-0-	-466	-0-	314	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3000	-0-	-480	-0-	307	1	2693	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7909 - 9508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	338	1	3267	2	N	-0-					-0-
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	348	1	3184	2	N	-0-					-0-
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	339	1	3067	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2845	-0-	-375	-0-	275	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3453	-0-	-112	-0-	347	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3199	-0-	-251	-0-	327	1	2872	2	N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	4216	X	181	-0-	-4035	-0-	18	1	163	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	1	-0-	-3807	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

READ UNIT WELL #: 2HA RRCID -> 266763 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7350 - 10262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-	5	5			9
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 5H RRCID -> 266765 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7142 - 11899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

READ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266769 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7707 - 10308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	1114	1	2425	2	N	14					93
							15	9									
12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	1135	1	2097	2	N	8					101
							9	9									
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	1107	1	2252	2	N	30	86	1			45
							33	9									
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	1089	1	2113	2	N	9					54
							10	9									
03	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	1206	1	2222	2	N	16					70
							18	9									
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	1131	1	2091	2	N	19					89
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CASWELL BOLIN A WELL #: 6H RRCID -> 266773 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 7380 - 12083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

11	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-					42
12	11966	X	10044	-0-	-1922	-0-	10044	3			N	-0-					42
01	11966	X	9645	-0-	-2321	-0-	9645	3			N	-0-					42
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-	9	7			33
03	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	11661	2			N	-0-					33
04	10906	X	10906	-0-	-0-	-0-	10906	2			N	-0-					33

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

11	5970	X	1559	-0-	-4411	-0-	255	1	1291	2	Y	12					44
							13	9									
12	6138	X	4633	-0-	-1505	-0-	1073	1	3552	2	Y	7					51
							8	9									
01	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	1332	1	5355	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
02	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	1127	1	4447	2	Y	-0-	18	1			21
03	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	1374	1	5124	2	Y	52					73
							57	9									
04	6480	X	6152	-0-	-328	-0-	1313	1	4810	2	Y	26	59	1			40
							29	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					51
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	51	1			38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	56	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

11	4140	X	568	-0-	-3572	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2341	-0-	-1215	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

GREEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266866 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6158 - 11003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		286	-0-	286	286	286	1			Y	-0-					50
03	T. A.		453	-0-	453	739	453	1			Y	-0-					50
04	T. A.		451	-0-	451	1190	451	1			Y	-0-					50

MITCHELL RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 266870 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6643 - 9363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3170	-0-	170	170	566	1	2604	2	Y	-0-					1
12	3100	N	3297	-0-	197	367	515	1	2776	2	Y	5					6
							6	9									
01	878	N	511	-0-	-367	-0-	214	1	297	2	Y	-0-					6
02	756	X	563	-0-	-193	-0-	469	1	94	2	Y	-0-					6
03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	780	1	1661	2	Y	-0-					6
04	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	585	1	1976	2	Y	-0-					6

GREEN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266871 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5911 PERF. 6219 - 10254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					50
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	T. A.		188	-0-	188	188	188	1			Y	-0-					50
03	T. A.		352	-0-	352	540	352	1			Y	-0-					50
04	T. A.		297	-0-	297	837	297	1			Y	-0-					50

FLETCHER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 266874 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 8916 - 11559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2909	-0-	-91	17	836	1	2060	2	Y	12					44
							13	9									
12	2615	N	2598	-0-	-17	-0-	646	1	1944	2	Y	7					51
							8	9									
01	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	589	1	1833	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
02	2072	X	1917	-0-	-155	-0-	454	1	1463	2	Y	-0-	18	1			21
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	627	1	1902	2	Y	52					73
							57	9									
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	592	1	1754	2	Y	26	59	1			40
							29	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 266877 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 8781 - 12525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	1907	1	3350	2	Y	12					44
							13	9									
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1406	1	3186	2	Y	7					51
							8	9									
01	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	1103	1	2944	2	Y	4	16	1			39
							4	9									
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	872	1	2656	2	Y	-0-	18	1			21
03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	1124	1	2823	2	Y	52					73
							57	9									
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	1086	1	2726	2	Y	26	59	1			40
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MITCHELL RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 266880 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6550 - 9787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	295	1	1431	2	Y	-0-					1
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	377	1	1504	2	Y	4					5
							4	9									
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	394	1	1413	2	Y	-0-					5
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	311	1	589	2	Y	-0-					5
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	405	1	906	2	Y	-0-					5
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	405	1	1187	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: C 28H RRCID -> 266881 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6548 - 9488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	1			Y	-0-					1
12	2263	N	1449	-0-	-814	-0-	1447	1	2	9	Y	2					3
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	1			Y	-0-					3
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			Y	-0-					3
03	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	1			Y	-0-					3
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	1			Y	-0-					3

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	328	1	2012	2	Y	-0-					1
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	363	1	2034	2	Y	4					5
							4	9									
01	2263	N	2146	-0-	-117	-0-	340	1	1806	2	Y	-0-					5
02	2156	N	1626	-0-	-530	-0-	273	1	1353	2	Y	-0-					5
03	2387	N	2068	-0-	-319	-0-	313	1	1755	2	Y	-0-					5
04	2070	N	1902	-0-	-168	-0-	296	1	1606	2	Y	-0-					5

MITCHELL RANCH WELL #: A 35H RRCID -> 266883 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6532 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	95	1	5505	2	Y	-0-	4	5			3
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	108	1	6292	2	Y	11					14
							12	9									
01	6262	X	5735	-0-	-527	-0-	117	1	5618	2	Y	-0-					14
02	5656	X	4500	-0-	-1156	-0-	121	1	4379	2	Y	-0-					14
03	6262	X	5187	-0-	-1075	-0-	133	1	5054	2	Y	-0-					14
04	6060	X	4873	-0-	-1187	-0-	128	1	4745	2	Y	-0-					14

MITCHELL RANCH WELL #: A 33H RRCID -> 266884 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6448 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			Y	-0-					2
12	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3733	2	7	9	Y	6					8
01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			Y	-0-					8
02	3136	X	3018	-0-	-118	-0-	3018	2			Y	-0-					8
03	3472	X	3281	-0-	-191	-0-	3281	2			Y	-0-					8
04	3360	X	3094	-0-	-266	-0-	3094	2			Y	-0-					8

HENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266885 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 6082 PERF. 6133 - 9790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	1			N	-0-	5	5			34
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	1			N	-0-	5	5			29
01	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	1			N	-0-	5	5			24
02	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3206	1			N	-0-					24
03	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	1			N	-0-					24
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3213	1			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SHANKLES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266892 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6099 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

SHANKLES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266893 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6280 - 8840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			29
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-	5	5			24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					24

MITCHELL RANCH WELL #: A 30H RRCID -> 266894 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6483 - 9597

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

11	39162	X	5919	-0-	-33243	-0-	5916	3	3	9	Y	3	48	1			9
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7150	3	24	9	Y	22					31
01	7006	X	6428	-0-	-578	-0-	6409	3	19	9	Y	17					48
02	6328	X	5087	-0-	-1241	-0-	5073	2	14	9	Y	13					61
03	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7070	2	15	9	Y	14					75
04	6780	X	6540	-0-	-240	-0-	6528	2	12	9	Y	11					86

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	1			Y	-0-					1
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	806	1	1	9	Y	1					2
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			Y	-0-					2
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	489	1	41	2	Y	-0-					2
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			Y	-0-					2
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	1			Y	-0-					2

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	214	1	5230	2	Y	-0-	5	5			5
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	144	1	6003	2	Y	9					14
							10	9									
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	116	1	5633	2	Y	-0-					14
02	4592	X	3740	-0-	-852	-0-	109	1	3631	2	Y	-0-					14
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	154	1	5169	2	Y	-0-					14
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	139	1	5405	2	Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2937	-0-	-273	-0-	2937	2			Y	-0-					38
12	3131	X	3103	-0-	-28	-0-	3103	2			Y	-0-					38
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2921	2	4	9	Y	4					42
02	2772	X	2636	-0-	-136	-0-	2633	2	3	9	Y	3					45
03	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2869	2	8	9	Y	7					52
04	3000	X	2816	-0-	-184	-0-	2815	2	1	9	Y	1					53

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2255	-0-	-415	-0-	715	1	1540	2	N	-0-					135
12	2511	N	2504	-0-	-7	-0-	747	1	1750	2	N	6					141
							7	9									
01	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	769	1	1941	2	N	11					152
							12	9									
02	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	586	1	1696	2	N	4					156
							4	9									
03	2511	N	1327	-0-	-1184	-0-	735	1	583	2	N	8					164
							9	9									
*04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	799	1	1875	2	N	-0-	5	5			159

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32254	X	5461	-0-	-26793	-0-	5455	3	6	9	Y	5					28
12	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	5346	3	8	9	Y	7					35
01	4805	X	4606	-0-	-199	-0-	4606	3			Y	-0-					35
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4571	2	20	9	Y	18					53
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5467	2	7	9	Y	6					59
04	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5295	2	8	9	Y	7					66

MAYDAY-LATTIMORE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267776 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
01	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	628	1	6680	2	N	-0-					-0-
12	7502	X	7031	-0-	-471	-0-	441	1	6590	2	N	-0-					-0-
01	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	343	1	7471	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	5119	-0-	-1657	-0-	201	1	4918	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6475	-0-	-1027	-0-	492	1	5983	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	6197	-0-	-1063	-0-	547	1	5650	2	N	-0-					-0-

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13043	X	13043	-0-	-0-	-0-	13043	3			N	-0-					36
12	14663	X	13301	-0-	-1362	-0-	13301	3			N	-0-					36
01	14663	X	12742	-0-	-1921	-0-	12742	3			N	-0-					36
02	12600	X	8391	-0-	-4209	-0-	8376	2	15	9	N	14					50
03	13485	X	8282	-0-	-5203	-0-	8282	2			N	-0-					50
04	13050	X	5820	-0-	-7230	-0-	5820	2			N	-0-					50

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	607	1	9301	2	N	-0-					-0-
12	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	2222	1	7165	2	N	-0-					-0-
01	8882	X	8882	-0-	-0-	-0-	2076	1	6806	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5558	-0-	-294	-0-	1691	1	3867	2	N	-0-					-0-
03	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	1875	1	4619	2	N	-0-					-0-
04	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1733	1	5217	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 267949 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8959 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13019	X	13019	-0-	-0-	-0-	13019	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-					N	-0-					-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-					N	-0-					-0-
04	11400	X	NO RPT	-0-	-11400	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

11	10770	X	10457	-0-	-313	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
12	11129	X	10589	-0-	-540	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
01	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	18	1	11579	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	8099	-0-	-1729	-0-	53	1	8046	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	10132	-0-	-749	-0-	56	1	10076	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9800	-0-	-970	-0-	9800	2			N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

11	7530	X	7312	-0-	-218	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	7340	-0-	-441	-0-	208	1	7132	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	7509	-0-	-272	-0-	463	1	7046	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5589	-0-	-1299	-0-	261	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6982	-0-	-582	-0-	229	1	6753	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6380	-0-	-940	-0-	275	1	6105	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

11	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
12	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8772	2			N	-0-					-0-
01	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	140	1	9343	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7625	-0-	-159	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8856	2			N	-0-					-0-
04	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1	1	8743	2	N	-0-					-0-

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	5			41
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			46
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268591 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	113	1			19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268617 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7460 - 10271

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

EARL KELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268620 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7202 - 10190

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	69	1			33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 4 RRCID -> 268627 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8715 - 12175

11	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	488	1	4575	2	N	-0-					-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	500	1	4984	2	N	-0-					-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	374	1	4568	2	N	-0-					-0-
02	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	497	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	1100	1	2543	2	N	-0-					-0-
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	598	1	4288	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 5 RRCID -> 268645 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8980 - 12220

11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	468	1	5991	2	N	-0-					-0-
12	6603	X	6596	-0-	-7	-0-	486	1	6110	2	N	-0-					-0-
01	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	266	1	6372	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5744	-0-	-220	-0-	374	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	18	1	6832	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	5832	-0-	-558	-0-	452	1	5380	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 6 RRCID -> 268647 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 8780 - 12430

11	7320	X	5061	-0-	-2259	-0-	379	1	4682	2	N	-0-					-0-
12	7564	X	5157	-0-	-2407	-0-	387	1	4770	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	3282	-0-	-4282	-0-	900	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	224	1	5514	2	N	-0-					-0-
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	80	1	5772	2	N	-0-					-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	31	1	6515	2	N	-0-					-0-

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

EARL KELLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269016 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7255 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					260
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	141	1			119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 10250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	257 6	1 9	5683	2	N	5					137
12	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	276 7	1 9	5853	2	N	6					143
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	264 20	1 9	5743	2	N	18					161
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	236 19	1 9	5152	2	N	17					178
03	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	272 10	1 9	5562	2	N	9					187
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	263 13	1 9	5073	2	N	12	165	1			34

BOEDEKER B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269314 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7180 - 14233

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TURNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269346 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7267 - 10808

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269349 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7278 - 10612

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BEESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269401 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7275 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					55
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					55
01	1922	X	7	-0-	-1915	-0-	7	1			N	-0-					55
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					55
03	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					55
04	254	X	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					55

TURNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269416 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7355 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269537 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 8735 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANKLES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269538 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6053 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

GRAYROCK A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269543 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7750 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269665 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6195 - 11933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	298	1	8773	2	Y	-0-					-0-
12	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	311	1	8824	2	Y	-0-					-0-
01	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	378	1	6184	2	Y	5					5
							6	9									
02	5516	X	5458	-0-	-58	-0-	288	1	5153	2	Y	15					20
							17	9									
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	419	1	6059	2	Y	-0-					20
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	254	1	6345	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 269734 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7865 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROSEDALE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 269739 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7953 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-			-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	615	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269768 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8180 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	86	1	2488	2	N	-0-			-0-
12	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	89	1	2384	2	N	-0-			-0-
01	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	78	1	2679	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	3628	-0-	828	828	207	1	3421	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	4702	-0-	1602	2430	4702	2			N	-0-			-0-
04	3000	N	4686	-0-	1686	4116	165	1	4521	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE WEST WELL #: 2H RRCID -> 269770 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-			-0-
12	10757	X	10244	-0-	-513	-0-	10244	2			N	-0-			-0-
01	11842	X	11087	-0-	-755	-0-	11087	2			N	-0-			-0-
02	10696	X	9823	-0-	-873	-0-	282	1	9541	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	9863	-0-	-1669	-0-	353	1	9510	2	N	-0-			-0-
04	10980	X	9724	-0-	-1256	-0-	212	1	9512	2	N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269783 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7820 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	1955	-0-	-55	-0-	138	1	1817	2	N	-0-			-0-
12	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	128	1	2419	2	N	-0-			-0-
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	84	1	2964	2	N	-0-			-0-
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	143	1	3497	2	N	-0-			-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-			-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-			-0-

BUSH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269786 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8180 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4852	-0-	-668	-0-	98	1	4754	2	N	-0-			-0-
12	5704	X	4147	-0-	-1557	-0-	98	1	4049	2	N	-0-			-0-
01	5704	X	2541	-0-	-3163	-0-	179	1	2362	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	4044	-0-	-1108	-0-	443	1	3601	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	3312	-0-	-2392	-0-	68	1	3244	2	N	-0-			-0-
04	4860	X	2455	-0-	-2405	-0-	296	1	2159	2	N	-0-			-0-

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269787 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8180 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3357	-0-	-903	-0-	203	1	3154	2	N	-0-			-0-
12	3069	X	3011	-0-	-58	-0-	212	1	2799	2	N	-0-			-0-
01	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	205	1	3113	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	1932	-0-	-924	-0-	100	1	1832	2	N	-0-			-0-
03	3472	X	2479	-0-	-993	-0-	140	1	2339	2	N	-0-			-0-
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	164	1	3286	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269789 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7840 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	381	-0-	-39	-0-	346	1	35	2	N	-0-					-0-
12	806	X	529	-0-	-277	-0-	347	1	182	2	N	-0-					-0-
01	806	X	202	-0-	-604	-0-	202	1			N	-0-					-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	377	-0-	-274	-0-	377	1			N	-0-					-0-
04	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	1			N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269794 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6300 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MEEKER 211 WELL #: 1H RRCID -> 269796 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 7040 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6017	-0-	-643	-0-	642	1	5375	2	N	-0-					102
12	6882	X	6211	-0-	-671	-0-	650	1	5561	2	N	-0-					102
01	6882	X	5976	-0-	-906	-0-	554	1	5422	2	N	-0-					102
02	5628	X	5481	-0-	-147	-0-	513	1	4968	2	N	-0-					102
03	6231	X	6063	-0-	-168	-0-	631	1	5432	2	N	-0-					102
04	6030	X	5562	-0-	-468	-0-	638	1	4924	2	N	-0-					102

MEEKER 211 WELL #: 2H RRCID -> 269806 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 7035 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4861	-0-	-239	-0-	525	1	4336	2	N	-0-					132
12	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	556	1	4369	2	N	-0-					132
01	5084	X	2449	-0-	-2635	-0-	531	1	1918	2	N	-0-					132
02	4592	X	4003	-0-	-589	-0-	465	1	3538	2	N	-0-					132
03	5084	X	5001	-0-	-83	-0-	575	1	4426	2	N	-0-					132
04	4860	X	4611	-0-	-249	-0-	529	1	4082	2	N	-0-					132

MILBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269808 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6600 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	235	-0-	-1925	-0-	228	2	7	9	Y	6					49
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

MITCHELL RANCH WELL #: I 39H RRCID -> 269825 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 6074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: B 9H RRCID -> 269829 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6090 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	2976	-0-	-2604	-0-	519	1	2457	2	Y	-0-					-0-
12	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	594	1	4318	2	Y	-0-					-0-
01	4278	X	3415	-0-	-863	-0-	520	1	2895	2	Y	-0-					-0-
02	3864	X	741	-0-	-3123	-0-	201	1	540	2	Y	-0-					-0-
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	616	1	4776	2	Y	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	571	1	4263	2	Y	-0-					-0-

M & M RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269832 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 6225 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	1			Y	-0-					-0-
12	992	N	753	-0-	-239	-0-	753	1			Y	-0-					-0-
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	1			Y	-0-					-0-
02	532	N	450	-0-	-82	-0-	448	1	2	9	Y	2					2
03	744	N	332	-0-	-412	-0-	164	1	168	2	Y	-0-					2
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	1			Y	-0-					2

MOHON WELL #: 3H RRCID -> 269836 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8292 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	19	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: A 7H RRCID -> 269848 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 6200 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	6378	2	8	9	Y	7					56
12	5983	X	5571	-0-	-412	-0-	5567	2	4	9	Y	4	54	1			6
01	5983	X	5465	-0-	-518	-0-	5458	2	7	9	Y	6					12
02	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5492	2	24	9	Y	22					34
03	5983	X	5795	-0-	-188	-0-	5795	2			Y	-0-					34
04	5790	X	5452	-0-	-338	-0-	5452	2			Y	-0-					34

HAPPY HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269849 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4850	-0-	-700	-0-	277	1	4573	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4060	-0-	-1675	-0-	284	1	3776	2	N	-0-					-0-
01	5549	X	4577	-0-	-972	-0-	291	1	4286	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	3672	-0-	-920	-0-	214	1	3458	2	N	-0-					-0-
03	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	393	1	5101	2	N	-0-					-0-
04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	382	1	4503	2	N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269852 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7524 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 269867 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6540 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

M & M RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 269870 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 6380 - 10181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			Y	-0-					53
12	1953	N	1249	-0-	-704	-0-	1217	1	32	9	Y	29					82
01	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					82
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					82
*03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					82
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					82

M & M RANCH WELL #: C 11H RRCID -> 269895 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 6140 - 9941

11	750	X	617	-0-	-133	-0-	617	1			Y	-0-					-0-
12	4805	X	724	-0-	-4081	-0-	635	1	89	2	Y	-0-					-0-
01	4805	X	2979	-0-	-1826	-0-	691	1	2285	2	Y	3					3
							3	9									
02	4340	X	2966	-0-	-1374	-0-	523	1	2434	2	Y	8					11
							9	9									
03	775	X	588	-0-	-187	-0-	588	1			Y	-0-					11
04	2880	X	797	-0-	-2083	-0-	797	1			Y	-0-					11

M & M RANCH WELL #: C 12H RRCID -> 269903 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6640 - 10041

11	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	542	1	2402	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3653	-0-	-1183	-0-	543	1	3110	2	Y	-0-					-0-
01	4836	X	4225	-0-	-611	-0-	538	1	3684	2	Y	3					3
							3	9									
02	4368	X	2254	-0-	-2114	-0-	431	1	1814	2	Y	8					11
							9	9									
03	3658	X	763	-0-	-2895	-0-	763	1			Y	-0-					11
04	4080	X	488	-0-	-3592	-0-	488	1			Y	-0-					11

PERDOMO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269952 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8930 - 10863

11	5370	X	5258	-0-	-112	-0-	5258	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5277	-0-	-272	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5043	-0-	-444	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4663	-0-	-293	-0-	246	1	4417	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5054	-0-	-371	-0-	273	1	4781	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	264	1	4787	2	N	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269959 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7310 - 10662

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					56

M & M RANCH WELL #: D 15H RRCID -> 269967 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6620 - 10021

11	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6588	2	7	9	Y	6					9
12	5425	X	3743	-0-	-1682	-0-	3741	2	2	9	Y	2					11
01	5425	X	3586	-0-	-1839	-0-	3584	2	2	9	Y	2					13
02	4900	X	3253	-0-	-1647	-0-	3243	2	10	9	Y	9					22
03	5425	X	3783	-0-	-1642	-0-	3782	2	1	9	Y	1					23
04	5250	X	3673	-0-	-1577	-0-	3672	2	1	9	Y	1					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BOEDEKER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269968 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 8049 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	1			N	-0-					3
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	1			N	-0-					3
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					3
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					3

M & M RANCH WELL #: D 14H RRCID -> 270068 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6420 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	276	1	4085	2	Y	4					5
							4	9									
12	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	281	1	3050	2	Y	3					8
							3	9									
01	3472	X	3039	-0-	-433	-0-	280	1	2758	2	Y	1					9
							1	9									
02	3136	X	2616	-0-	-520	-0-	248	1	2359	2	Y	8					17
							9	9									
03	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	272	1	3620	2	Y	1					18
							1	9									
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	276	1	3724	2	Y	-0-					18

M & M RANCH WELL #: B 10H RRCID -> 270093 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6160 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	1			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			Y	-0-					-0-
01	434	N	271	-0-	-163	-0-	271	1			Y	-0-					-0-
02	392	N	151	-0-	-241	-0-	151	1			Y	-0-					-0-
03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	1			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	1			Y	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: C 13H RRCID -> 270095 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6320 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	141	1	6677	2	Y	-0-					-0-
12	6975	X	5787	-0-	-1188	-0-	116	1	5671	2	Y	-0-					-0-
01	6975	X	4357	-0-	-2618	-0-	173	1	4180	2	Y	4					4
							4	9									
02	6356	X	5126	-0-	-1230	-0-	166	1	4942	2	Y	16					20
							18	9									
03	7037	X	6547	-0-	-490	-0-	293	1	6254	2	Y	-0-					20
04	6810	X	6243	-0-	-567	-0-	199	1	6044	2	Y	-0-					20

BOEDEKER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270105 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8140 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5245	2	65	9	N	59					179
12	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5727	2	63	9	N	57	194	1			42
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	5675	2	43	9	N	39					81
02	5068	X	3914	-0-	-1154	-0-	3889	2	25	9	N	23					104
03	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	1206	1	3669	2	N	18					122
							20	9									
04	5610	X	3930	-0-	-1680	-0-	136	1	3764	2	N	27	100	1			49
							30	9									

IDA SIMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270174 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7295 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SIMPSON, IDA WELL #: 4H RRCID -> 270175 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7400 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

WHATLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270182 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7323 - 10731

11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	1149 8	1 9	2381	2	Y	7					56
12	2728	X	2200	-0-	-528	-0-	1107	1	1093	2	Y	-0-					56
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					56
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-					56
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					56
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					56

TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270212 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7220 - 9561

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270222 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7140 - 10871

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270224 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7150 - 9512

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARL KELLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270226 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7380 - 10041

11	2070	N	1855	-0-	-215	-0-	1112	1	743	2	Y	-0-					102
12	2108	N	1973	-0-	-135	-0-	1172	1	801	2	Y	-0-					102
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					102
02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-	91	1			11
03	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
EARL KELLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270227 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					139
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	59					198
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					222
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	176	1			46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46

MARTIN C (SA) WELL #: 8H RRCID -> 270412 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8217 - 14462

11	7110	X	7108	-0-	-2	-0-	7108	2			N	-0-					98
12	7688	X	6661	-0-	-1027	-0-	6661	2			N	-0-					98
01	7688	X	7634	-0-	-54	-0-	7597	2	37	9	N	34					132
02	6944	X	6701	-0-	-243	-0-	57	1	6505	2	N	126	195	1			63
							139	9									
03	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	91	1	7415	2	N	23	54	1			32
							25	9									
04	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	97	1	7801	2	N	16					48
							18	9									

FLETCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 270414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270434 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6950 - 12351

11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			Y	-0-					35
12	6634	X	5958	-0-	-676	-0-	5958	1			Y	-0-					35
01	6634	X	6433	-0-	-201	-0-	6433	2			Y	-0-					35
02	5992	X	5514	-0-	-478	-0-	5503	2	11	9	Y	10					45
*03	6386	X	6287	-0-	-99	-0-	6275	2	12	9	Y	11					56
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					56

THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 270437 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7540 - 8901

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2H RRCID -> 270516 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7450 - 8801

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MARTIN C (SA) WELL #: 9H RRCID -> 270518 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8203 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5409	-0-	-381	-0-	5386	2	23	9	N	21					96
12	5983	X	5747	-0-	-236	-0-	5747	2			N	-0-					96
01	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	5869	2			N	-0-					96
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	48	1	5474	2	N	-0-	73	1			23
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	74	1	6032	2	N	-0-	3	5			20
04	5670	X	5584	-0-	-86	-0-	68	1	5492	2	N	22					42
							24	9									

MOHON WELL #: 5H RRCID -> 270519 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 710 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270597 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6870 - 11871

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270716 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8201 - 13469

11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	620	1	345	2	N	-0-					85
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	1			N	-0-					85
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	675	1	721	2	N	-0-					85
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	1			N	-0-	77	1			8
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	651	1	216	2	N	12					20
							13	9									
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	672	1	598	2	N	15	15	1			20
							17	9									

CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270717 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8417 - 13575

11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	470	1	2698	2	N	-0-					65
12	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	504	1	3261	2	N	-0-					65
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	510	1	3594	2	N	-0-					65
02	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	420	1	2463	2	N	-0-	41	1			24
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	474	1	3189	2	N	45					69
							50	9									
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	487	1	3274	2	N	45	56	1			58
							50	9									

CLARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270718 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8417 - 13558

11	8580	X	8092	-0-	-488	-0-	8047	2	45	9	N	41					113
12	8680	X	8540	-0-	-140	-0-	8540	2			N	-0-	5	5			108
01	8680	X	8152	-0-	-528	-0-	8152	2			N	-0-					108
02	7560	X	7171	-0-	-389	-0-	7123	2	48	9	N	44	102	1			50
03	8525	X	7157	-0-	-1368	-0-	7063	2	94	9	N	85					135
04	8250	X	7767	-0-	-483	-0-	7668	2	99	9	N	90	108	1			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 270719 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8548 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	3931	2	19	9	N	17					68
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3529	2	22	9	N	20	68	1			20
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	5137	2	46	9	N	42					62
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4516	2	34	9	N	31					93
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4482	2	18	9	N	16	84	1			25
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4537	2	30	9	N	27					52

MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 270720 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8658 - 13396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-	5	5			70
12	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					70
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					70
02	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-	65	1			5
03	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6287	2	1	9	N	1	1	1			5
04	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					5

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 5H RRCID -> 270727 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7040 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	7064	-0-	-1966	-0-	1154	1	5910	2	N	-0-	5	5			55
12	9331	X	8860	-0-	-471	-0-	1206	1	7654	2	N	-0-					55
01	9331	X	7875	-0-	-1456	-0-	1193	1	6682	2	N	-0-					55
02	7700	X	6730	-0-	-970	-0-	1011	1	5719	2	N	-0-					55
03	8866	X	4881	-0-	-3985	-0-	1203	1	3678	2	N	-0-					55
*04	8580	X	7486	-0-	-1094	-0-	1167	1	6319	2	N	-0-	5	5			50

MARTIN C (SA) WELL #: 7H RRCID -> 270766 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8218 - 14718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9120	X	7456	-0-	-1664	-0-	7432	2	24	9	N	22					99
12	8866	X	7334	-0-	-1532	-0-	7334	2			N	-0-					99
01	8866	X	7508	-0-	-1358	-0-	7508	2			N	-0-					99
02	7476	X	7006	-0-	-470	-0-	61	1	6917	2	N	25	100	1			24
							28	9									
03	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	101	1	8238	2	N	96					120
							106	9									
04	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	98	1	7858	2	N	9	100	1			29
							10	9									

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270770 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7590 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1606	-0-	-254	-0-	527	1	1079	2	N	-0-					80
12	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	601	1	996	2	N	-0-					80
01	1891	N	903	-0-	-988	-0-	610	1	284	2	N	8					88
							9	9									
02	1512	N	1450	-0-	-62	-0-	531	1	831	2	N	80					168
							88	9									
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	638	1	1279	2	N	7	71	1			104
							8	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	602	1	1763	2	N	11					115
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270796 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7425 - 9868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3194	-0-	-106	-0-	590	1	2604	2	N	-0-					116
12	3472	X	3288	-0-	-184	-0-	585	1	2689	2	N	13					129
							14	9									
01	3472	X	3348	-0-	-124	-0-	529	1	2783	2	N	33					162
							36	9									
02	3136	X	2474	-0-	-662	-0-	452	1	2009	2	N	12	50	1			124
							13	9									
03	3441	X	2983	-0-	-458	-0-	566	1	2396	2	N	19	97	1			46
							21	9									
04	3240	X	2621	-0-	-619	-0-	565	1	2030	2	N	24					70
							26	9									

DEERFIELD RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270799 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6570 - 8381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3430	-0-	-530	-0-	626	1	2804	2	N	-0-					135
12	3968	X	3083	-0-	-885	-0-	671	1	2412	2	N	-0-					135
01	3968	X	3954	-0-	-14	-0-	481	1	3458	2	N	14					149
							15	9									
02	3584	X	3510	-0-	-74	-0-	465	1	3045	2	N	-0-					149
03	3937	X	3905	-0-	-32	-0-	606	1	3299	2	N	-0-					149
04	3840	X	3650	-0-	-190	-0-	552	1	3053	2	N	41					190
							45	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 6H RRCID -> 270841 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9418 - 14010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	8381	-0-	-469	-0-	8362	3	19	9	N	17	9	1			37
12	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9253	3	17	9	N	15	35	1			17
01	9362	X	8365	-0-	-997	-0-	8365	3			N	-0-					17
02	8456	X	7088	-0-	-1368	-0-	526	1	6542	2	N	18					35
							20	9									
03	9362	X	8937	-0-	-425	-0-	543	1	8343	2	N	46	63	1			18
							51	9									
04	8970	X	8078	-0-	-892	-0-	502	1	7543	2	N	30					48
							33	9									

BAILEY RANCH UNIT II WELL #: 6H RRCID -> 270859 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6852 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					229

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 1H RRCID -> 271029 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9270 - 14001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	3695	-0-	-3475	-0-	3662	3	33	9	N	30	49	1			43
12	8401	X	7802	-0-	-599	-0-	7794	3	8	9	N	7	32	1			18
01	8401	X	4691	-0-	-3710	-0-	4691	3			N	-0-					18
02	7224	X	4504	-0-	-2720	-0-	290	1	4013	2	N	183					201
							201	9									
03	7998	X	5949	-0-	-2049	-0-	344	1	5594	2	N	10	164	1			47
							11	9									
04	7560	X	5673	-0-	-1887	-0-	326	1	5274	2	N	66					113
							73	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 3H RRCID -> 271342 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 9241 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4571	-0-	-229	-0-	4528	3	43	9	N	39	39	1			33
12	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6063	3			N	-0-	10	1			23
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-					23
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	167	1	6111	2	N	79					102
							87	9									
03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	166	1	5701	2	N	98	63	1			137
							108	9									
04	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	192	1	5937	2	N	32	116	1			53
							35	9									

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 2H RRCID -> 271539 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9120 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16179	3	42	9	N	38	70	1			51
12	15717	X	13980	-0-	-1737	-0-	13888	3	92	9	N	84	107	1			28
01	15562	X	14660	-0-	-902	-0-	14660	3			N	-0-					28
02	14056	X	13554	-0-	-502	-0-	13284	2	270	9	N	245					273
03	16771	X	14923	-0-	-1848	-0-	14846	2	77	9	N	70	277	1			66
04	16230	X	14286	-0-	-1944	-0-	14188	2	98	9	N	89					155

WREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271878 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7377 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	693	1	5713	2	N	-0-					66
12	6014	X	5657	-0-	-357	-0-	753	1	4897	2	N	6					72
							7	9									
01	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	802	1	7075	2	N	6					78
							7	9									
02	5432	X	5193	-0-	-239	-0-	5193	2			N	-0-					78
03	7201	X	7201	-0-	-0-	-0-	7201	2			N	-0-					78
*04	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					78

WREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271879 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7049 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	4427	-0-	-1243	-0-	456	1	3938	2	N	30					54
							33	9									
12	5394	X	4880	-0-	-514	-0-	449	1	4416	2	N	14					68
							15	9									
01	5394	X	2356	-0-	-3038	-0-	295	1	2033	2	N	25					93
							28	9									
02	4284	X	500	-0-	-3784	-0-	391	2	109	9	N	99	165	1			27
03	4867	X	108	-0-	-4759	-0-	108	2			N	-0-					27
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					27

RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 4H RRCID -> 272031 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9312 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12408	3	19	9	N	17	28	1			51
12	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	12107	3			N	-0-	7	1			44
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	12985	3	102	9	N	93					137
02	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	11727	2			N	-0-	40	7			97
03	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	13193	2	96	9	N	87	63	1			121
04	12628	X	12628	-0-	-0-	-0-	12574	2	54	9	N	49					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RILEY-LITTLE BROOK (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272032 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9232 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	1180	-0-	-350	-0-	1180	3			N	-0-	6	1			5
12	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-	1	1			4
01	1829	X	1517	-0-	-312	-0-	1517	3			N	-0-					4
02	1652	X	1384	-0-	-268	-0-	171	1	1179	2	N	31					35
							34	9									
03	1612	X	948	-0-	-664	-0-	224	1	673	2	N	46	63	1			18
							51	9									
04	1560	X	848	-0-	-712	-0-	216	1	599	2	N	30					48
							33	9									

LENOX WELL #: 16H RRCID -> 272191 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8250 - 10600

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	842	-0-	842	842	842	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	1125	-0-	1125	1967	839	1	286	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1059	-0-	1059	3026	1059	1			N	-0-					-0-

MARTIN B (SA) WELL #: 5H RRCID -> 272545 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8549 - 12230

11	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	384	1	4641	2	N	-0-					121
12	5859	X	5221	-0-	-638	-0-	414	1	4805	2	N	2	72	1			51
							2	9									
01	5890	X	5233	-0-	-657	-0-	431	1	4802	2	N	-0-	3	5			48
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	538	1	5262	2	N	12					60
							13	9									
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	626	1	5916	2	N	13					73
							14	9									
04	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	558	1	5301	2	N	8	58	1			23
							9	9									

MARTIN B (SA) WELL #: 6H RRCID -> 272546 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8294 - 12210

11	4410	X	4215	-0-	-195	-0-	397	1	3818	2	N	-0-					104
12	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	408	1	3619	2	N	-0-					104
01	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	365	1	2312	2	N	-0-					104
02	3948	X	3470	-0-	-478	-0-	433	1	2973	2	N	58	75	1			87
							64	9									
03	4371	X	3725	-0-	-646	-0-	485	1	3222	2	N	16					103
							18	9									
04	4230	X	4025	-0-	-205	-0-	456	1	3552	2	N	15	92	1			26
							17	9									

MARTIN (SA) WELL #: 3H RRCID -> 272547 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8571 - 13265

11	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					93
12	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2194	2	24	9	N	22	43	1			72
01	2139	X	2022	-0-	-117	-0-	2022	2			N	-0-					72
02	2240	X	1791	-0-	-449	-0-	1777	2	14	9	N	13	43	1			42
03	2480	X	2447	-0-	-33	-0-	2438	2	9	9	N	8	37	1			13
04	2400	X	2141	-0-	-259	-0-	2128	2	13	9	N	12					25

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 8 RRCID -> 272689 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 8810 - 12400

11	7170	X	6949	-0-	-221	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
12	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7488	-0-	-76	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6736	-0-	-96	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ALLGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272706 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7000 - 8851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3516	-0-	-114	-0-	368	1	3094	2	N	49	176	1			89
							54	9									
12	3751	X	3570	-0-	-181	-0-	405	1	3117	2	N	44					133
							48	9									
01	3751	X	3116	-0-	-635	-0-	384	1	2693	2	N	35	79	1			89
							39	9									
02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	344	1	2770	2	N	20					109
							22	9									
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	396	1	3596	2	N	26					135
							29	9									
04	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	372	1	3336	2	N	217	180	1			172
							239	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272707 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7110 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	3876	-0-	-714	-0-	410	1	3448	2	N	16					142
							18	9									
12	4743	X	3651	-0-	-1092	-0-	409	1	3228	2	N	13					155
							14	9									
01	4743	X	4107	-0-	-636	-0-	372	1	3713	2	N	20	91	1			84
							22	9									
02	4004	X	3659	-0-	-345	-0-	366	1	3270	2	N	21					105
							23	9									
03	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	390	1	4381	2	N	28					133
							31	9									
04	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	378	1	4036	2	N	15	77	1			71
							17	9									

ALLGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272708 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7050 - 9775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3345	-0-	-465	-0-	387	1	2956	2	N	2					57
							2	9									
12	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	393	1	3012	2	N	6					63
							7	9									
01	3968	X	3119	-0-	-849	-0-	369	1	2747	2	N	3					66
							3	9									
02	3584	X	3211	-0-	-373	-0-	364	1	2841	2	N	5					71
							6	9									
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	407	1	3882	2	N	25					96
							28	9									
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	417	1	3460	2	N	6	52	1			50
							7	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 4H RRCID -> 272767 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6670 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					21
12	8246	X	6640	-0-	-1606	-0-	6619	1	21	9	N	19					40
01	8246	X	6050	-0-	-2196	-0-	6017	2	33	9	N	30	39	1			31
02	7448	X	5305	-0-	-2143	-0-	5284	2	21	9	N	19	46	1			4
03	7936	X	7826	-0-	-110	-0-	7791	2	35	9	N	32					36
04	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					36

OXER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272870 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6800 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	574	1	7156	2	N	-0-					11
12	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	566	1	6783	2	N	-0-					11
01	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	564	1	6073	2	N	-0-					11
02	6328	X	4892	-0-	-1436	-0-	469	1	4423	2	N	-0-					11
03	7006	X	6488	-0-	-518	-0-	626	1	5862	2	N	-0-					11
04	6780	X	6622	-0-	-158	-0-	629	1	5993	2	N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OXER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272872 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7100 - 9617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	473	1	6778	2	N	-0-					144
12	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	477	1	6241	2	N	-0-					144
01	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	518	1	6190	2	N	-0-					144
02	6776	X	5741	-0-	-1035	-0-	488	1	5253	2	N	-0-					144
03	7502	X	6467	-0-	-1035	-0-	508	1	5959	2	N	-0-					144
*04	7260	X	6062	-0-	-1198	-0-	453	1	5609	2	N	-0-					144

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272888 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8320 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 273059 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8393 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LENOX WELL #: 7H RRCID -> 273080 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 1680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273100 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9245 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10890	X	9676	-0-	-1214	-0-	12	1	9664	2	N	-0-					-0-
12	11005	X	10090	-0-	-915	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
01	11005	X	9776	-0-	-1229	-0-	2	1	9774	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8341	-0-	-1459	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	9835	-0-	-1015	-0-	9835	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9158	-0-	-592	-0-	9158	2			N	-0-					-0-

BOEDEKER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273374 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7131 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4574	-0-	-796	-0-	4545	2	29	9	N	26					89
12	5549	X	4975	-0-	-574	-0-	4951	2	24	9	N	22	72	1			39
01	5549	X	4359	-0-	-1190	-0-	4315	2	44	9	N	40					79
02	4844	X	4150	-0-	-694	-0-	4133	2	17	9	N	15					94
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5142	2	15	9	N	14					108
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4785	2	21	9	N	19	92	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HANKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273465 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7079 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2889	-0-	-111	57	226	1	2600	2	N	57					206
							63	9									
12	3264	X	3207	-0-	-57	-0-	236	1	2897	2	N	67	109	1			164
							74	9									
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	235	1	2689	2	N	70					234
							77	9									
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	202	1	2707	2	N	51	180	1			105
							56	9									
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	235	1	2393	2	N	69					174
							76	9									
04	2820	X	2775	-0-	-45	-0-	227	1	2486	2	N	56	157	1			73
							62	9									

YEANDLE WELL #: 16H RRCID -> 273527 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7970 - 11804

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 7 RRCID -> 273577 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8785 - 12140

11	11820	X	11031	-0-	-789	-0-	11031	2			N	-0-					-0-
12	12276	X	11925	-0-	-351	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
01	12276	X	11645	-0-	-631	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10321	-0-	-767	-0-	10321	2			N	-0-					-0-
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			N	-0-					-0-

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 273627 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8231 - 14300

11	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	516	1	1034	2	N	-0-	5	5			12
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	530	1	446	2	N	-0-					12
01	837	N	463	-0-	-374	-0-	463	1			N	-0-	5	5			7
02	756	N	456	-0-	-300	-0-	454	1	2	9	N	2					9
03	837	N	568	-0-	-269	-0-	568	1			N	-0-	4	5			5
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	574	1	279	2	N	7					12
							8	9									

BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 273660 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8131 - 14874

11	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	238	1	5750	2	N	90					140
							99	9									
12	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	246	1	5992	2	N	-0-					140
01	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	257	1	4625	2	N	74	169	1			45
							81	9									
02	4004	X	2950	-0-	-1054	-0-	255	1	2652	2	N	39					84
							43	9									
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	251	1	4848	2	N	164	181	1			67
							180	9									
04	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	226	1	5075	2	N	70					137
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE WELL #: 15H RRCID -> 273848 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7740 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 11H RRCID -> 273849 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7810 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	202	-0-	-2198	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	1581	X	57	-0-	-1524	-0-	57	2			N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

HAYES B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273936 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8389 - 13794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11340	X	10413	-0-	-927	-0-	165 22	1 9	10226	2	N	20					36
12	11723	X	11723	-0-	-0-	-0-	187 26	1 9	11510	2	N	24					60
01	11563	X	11228	-0-	-335	-0-	185 31	1 9	11012	2	N	28					88
02	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	163 35	1 9	10483	2	N	32					120
03	11718	X	10982	-0-	-736	-0-	176 23	1 9	10783	2	N	21	115	1			26
04	11340	X	11180	-0-	-160	-0-	170 18	1 9	10992	2	N	16					42

TC OWEN WELL #: B 3 RRCID -> 274001 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4868 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEANDLE WELL #: 14H RRCID -> 274043 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7822 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2	-0-	2	115	2	1			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					N	-0-					-0-
04	115	X	-0-	-0-	-115	-0-					N	-0-					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 11 RRCID -> 274113 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4952 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BOWIE-WINGATE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 274141 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8300 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	413	1	3767	2	N	-0-					94
12	4526	X	4458	-0-	-68	-0-	430	1	4028	2	N	-0-					94
01	4526	X	3521	-0-	-1005	-0-	398	1	3123	2	N	-0-					94
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	252	1	3745	2	N	71	79	1			86
							78	9									
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	355	1	3726	2	N	46	92	1			40
							51	9									
04	4320	X	4280	-0-	-40	-0-	360	1	3894	2	N	24					64
							26	9									

AMBURN WELL #: B 1 RRCID -> 274167 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5000 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUNTER WELL #: B 3 RRCID -> 274168 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5390 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 4H RRCID -> 274175 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8195 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	6164	-0-	-16	-0-	6100	3	64	9	Y	58	55	1			58
12	DLQ G-10		5987	-0-	5987	5987	5984	3	3	9	Y	3					61
01	DLQ G-10		5930	-0-	5930	11917	5928	3	2	9	Y	2					63
02	DLQ G-10		5264	-0-	5264	17181	5254	2	10	9	Y	9					72
03	DLQ G-10		6011	-0-	6011	23192	5998	2	13	9	Y	12					84
04	29219	X	6027	-0-	-23192	-0-	6013	2	14	9	Y	13					97

STEEPLES WELL #: 11H RRCID -> 274209 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7822 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6514	-0-	-266	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	4940	-0-	-2066	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	2305	-0-	-4918	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1149	1	5648	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6179	-0-	-1044	-0-	1365	1	4814	2	N	-0-					-0-
04	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	815	1	6821	2	N	-0-					-0-

J. A. WOODS WELL #: 1H RRCID -> 274327 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8113 - 11803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LENOX WELL #: 17H RRCID -> 274348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8218 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	918	-0-	918	918	918	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	1285	-0-	1285	2203	1285	1			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1582	-0-	1582	3785	1582	1			N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 3 RRCID -> 274416 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8955 - 13489

11	8730	X	6643	-0-	-2087	-0-	1626	1	5017	2	N	-0-					-0-
12	9021	X	6599	-0-	-2422	-0-	1697	1	4902	2	N	-0-					-0-
01	9021	X	6304	-0-	-2717	-0-	1656	1	4648	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	5415	-0-	-2173	-0-	1336	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	6587	-0-	-1814	-0-	1684	1	4903	2	N	-0-					-0-
04	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	1633	1	5184	2	N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274427 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8850 - 11880

11	11100	X	10446	-0-	-654	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	10832	-0-	-452	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	11284	X	10458	-0-	-826	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8983	-0-	-1041	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	10438	-0-	-660	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10102	-0-	-368	-0-	10102	2			N	-0-					-0-

ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274513 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6650 - 11363

11	7650	X	7501	-0-	-149	-0-	7448	2	53	9	N	48					142
12	6913	X	6564	-0-	-349	-0-	6492	1	72	9	N	65					207
01	6913	X	5851	-0-	-1062	-0-	5823	2	28	9	N	25	43	1			189
02	5460	X	5285	-0-	-175	-0-	5285	2			N	-0-	156	1			33
*03	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8373	2	308	9	N	280	185	1			128
04	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					128

HAYES A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274580 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8355 - 12010

11	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	102	1	6339	2	N	-0-					125
12	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	98	1	6039	2	N	-0-					125
01	6510	X	5625	-0-	-885	-0-	93	1	5532	2	N	-0-					125
02	5880	X	5252	-0-	-628	-0-	80	1	5161	2	N	10	58	1			77
							11	9									
03	6510	X	5924	-0-	-586	-0-	95	1	5819	2	N	9	67	1			19
							10	9									
04	6300	X	5856	-0-	-444	-0-	89	1	5760	2	N	6					25
							7	9									

LAWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274593 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7659 - 13871

11	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2858	2	87	9	N	79	116	1			102
12	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	3951	2	125	9	N	114	82	1			134
01	2914	X	2187	-0-	-727	-0-	2123	2	64	9	N	58	72	1			120
02	2632	X	2396	-0-	-236	-0-	2318	2	78	9	N	71	131	1			60
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3603	2	78	9	N	71	83	1			48
04	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	2971	2	119	9	N	108	90	1			66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
YEANDLE WELL #: 13H RRCID -> 274606 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7672 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	286	X	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES WELL #: B 1 RRCID -> 274654 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5310 - 5700

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DOROTHA OWEN WELL #: B 2 RRCID -> 274655 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5156 - 5602

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274658 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9545 - 13120

11	8430	X	7065	-0-	-1365	-0-	1395	1	5670	2	N	-0-					-0-
12	9052	X	7495	-0-	-1557	-0-	1438	1	6057	2	N	-0-					-0-
01	9083	X	7683	-0-	-1400	-0-	1442	1	6241	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6139	-0-	-2065	-0-	1167	1	4972	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	1442	1	6667	2	N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	1820	1	6422	2	N	-0-					-0-

MASSENGALE WELL #: B 1 RRCID -> 274676 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5614

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 1H RRCID -> 274678 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8412 - 13323

11	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6881	3	3	9	Y	3					36
12	DLQ G-10		9888	-0-	9888	9888	9869	3	19	9	Y	17					53
01	DLQ G-10		10668	-0-	10668	20556	10665	3	3	9	Y	3					56
02	DLQ G-10		10347	-0-	10347	30903	10347	2			Y	-0-	1	7			55
03	DLQ G-10		12402	-0-	12402	43305	12389	2	13	9	Y	12					67
04	55106	X	11801	-0-	-43305	-0-	11795	2	6	9	Y	5					72

FLORIDA BOTTOM WELL #: 2H RRCID -> 274679 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8195 - 12838

11	8700	X	8222	-0-	-478	-0-	8216	3	6	9	Y	5					35
12	DLQ G-10		7443	-0-	7443	7443	7437	3	6	9	Y	5					40
01	DLQ G-10		6982	-0-	6982	14425	6976	3	6	9	Y	5					45
02	DLQ G-10		6364	-0-	6364	20789	6362	2	2	9	Y	2					47
03	DLQ G-10		6440	-0-	6440	27229	6437	2	3	9	Y	3					50
04	32917	X	5688	-0-	-27229	-0-	5685	2	3	9	Y	3					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 9H RRCID -> 274905 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7884 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
12	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
01	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	244	1	722	2	N	-0-					-0-
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	321	1	8148	2	N	-0-					-0-
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	358	1	8047	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 4 RRCID -> 274980 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9065 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	13261	-0-	-38	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	12898	-0-	-401	-0-	12898	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10976	-0-	-1036	-0-	10976	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	12417	-0-	-851	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12327	-0-	-513	-0-	12327	2			N	-0-					-0-

FLORIDA BOTTOM WELL #: 3H RRCID -> 275081 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8286 - 13153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275134 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8836 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			Y	-0-					77
12	DLQ G-10		11044	-0-	11044	11044	11001	3	43	9	Y	39					116
01	DLQ G-10		10189	-0-	10189	21233	10180	3	9	9	Y	8					124
02	DLQ G-10		6952	-0-	6952	28185	269	1	6683	2	Y	-0-	13	7			111
03	DLQ G-10		5429	-0-	5429	33614	347	1	5075	2	Y	6	100	1			17
							7	9									
*04	34097	X	483	-0-	-33614	-0-	483	1			Y	-0-					17

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275135 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7578 - 11057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275138 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7666 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275140 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9161 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	3			Y	-0-					22
12	DLQ G-10		15558	-0-	15558	15558	15530	3	28	9	Y	25					47
01	DLQ G-10		14791	-0-	14791	30349	14791	3			Y	-0-					47
02	DLQ G-10		12721	-0-	12721	43070	64	1	12650	2	Y	6	24	1			29
							7	9									
03	DLQ G-10		14098	-0-	14098	57168	109	1	13932	2	Y	52	52	1			29
							57	9									
*04	71419	X	14251	-0-	-57168	-0-	63	1	14177	2	Y	10					39
							11	9									

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 3H RRCID -> 275141 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8529 - 13799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7161	-0-	-309	-0-	7161	3			Y	-0-					118
12	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	7476	3	40	9	Y	36					154
01	DLQ G-10		7622	-0-	7622	15138	7622	3			Y	-0-					154
02	DLQ G-10		6988	-0-	6988	22126	86	1	6902	2	Y	-0-	79	7			75
03	DLQ G-10		7440	-0-	7440	29566	108	1	7326	2	Y	5	47	1			33
							6	9									
*04	36286	X	6720	-0-	-29566	-0-	119	1	6601	2	Y	-0-					33

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 275150 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8991 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	3			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		12585	-0-	12585	12585	12539	3	46	9	Y	42					48
01	DLQ G-10		12358	-0-	12358	24943	12358	3			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		11216	-0-	11216	36159	92	1	11124	2	Y	-0-	30	7			18
03	DLQ G-10		12504	-0-	12504	48663	123	1	12293	2	Y	80	52	1			46
							88	9									
*04	58648	X	9985	-0-	-48663	-0-	142	1	9826	2	Y	15					61
							17	9									

STEEPLES WELL #: 10H RRCID -> 275173 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7827 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
12	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
02	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	1058	1	2415	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	5030	-0-	-2348	-0-	1124	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	3504	-0-	-3636	-0-	1262	1	2242	2	N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 14H RRCID -> 275174 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7915 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
12	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	750	-0-	-1079	-0-	750	2			N	-0-					-0-
02	1652	X	1189	-0-	-463	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1810	-0-	-19	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 12H RRCID -> 275175 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8004 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	14741	2			N	-0-					-0-
12	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	15794	2			N	-0-					-0-
01	15593	X	13811	-0-	-1782	-0-	13811	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11004	-0-	-3080	-0-	158	1	10846	2	N	-0-					-0-
03	15779	X	11189	-0-	-4590	-0-	403	1	10786	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	11380	-0-	-3890	-0-	434	1	10946	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 7H RRCID -> 275185 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 8270 - 15005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3437	-0-	637	637	357	1	3080	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	5495	-0-	2395	3032	249	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	32					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275202 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5755 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6247	-0-	-593	-0-	375	1	5872	2	N	-0-					7
12	7161	X	6087	-0-	-1074	-0-	376	1	5711	2	N	-0-					7
01	7161	X	5914	-0-	-1247	-0-	385	1	5529	2	N	-0-					7
02	6468	X	4912	-0-	-1556	-0-	323	1	4589	2	N	-0-	1	5			6
03	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	390	1	6088	2	N	-0-					6
04	6240	X	5743	-0-	-497	-0-	364	1	5379	2	N	-0-					6

STEEPLES-MARTIN (SA) WELL #: 8H RRCID -> 275261 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 8324 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	X	523	-0-	-707	-0-	523	2			N	-0-					-0-
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	290	X	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
03	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	1			N	-0-					-0-
04	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-					-0-

JM RANCH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275262 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6700 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWNING A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275264 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7510 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	533	-0-	-817	-0-	533	2			N	-0-	5	5			37
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					37
01	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-	5	5			32
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	427	2			N	-0-					32
03	558	N	444	-0-	-114	-0-	444	2			N	-0-					32
04	510	N	459	-0-	-51	-0-	459	2			N	-0-					32

BROWNING B UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275265 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7515 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7995	-0-	-225	-0-	7973	2	22	9	N	20	163	1			60
12	8649	X	8242	-0-	-407	-0-	8227	2	15	9	N	14					74
01	8649	X	8333	-0-	-316	-0-	8301	2	32	9	N	29					103
02	7812	X	7572	-0-	-240	-0-	7546	2	26	9	N	24					127
03	8525	X	8101	-0-	-424	-0-	8098	2	3	9	N	3					130
04	8070	X	7909	-0-	-161	-0-	7886	2	23	9	N	21	104	1			47

SPILLER WELL #: B 1 RRCID -> 275267 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5066 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FLORIDA BOTTOM WELL #: 5H RRCID -> 275366 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8400 - 13216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	6287	-0-	-2293	-0-	6251	3	36	9	Y	33					71
12	DLQ G-10		7644	-0-	7644	7644	7631	3	13	9	Y	12	64	1			19
01	DLQ G-10		6568	-0-	6568	14212	6549	3	19	9	Y	17					36
02	DLQ G-10		7334	-0-	7334	21546	7334	2			Y	-0-	3	7			33
03	DLQ G-10		8490	-0-	8490	30036	8480	2	10	9	Y	9					42
04	37916	X	7880	-0-	-30036	-0-	7879	2	1	9	Y	1					43

HARRIS - FOSTER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 275369 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9693 - 15662

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	19	7			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROCKHILL RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275370 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7813 - 13775

11	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5787	2	85	9	N	77	76	1			102
12	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					102
01	6014	X	5412	-0-	-602	-0-	5304	2	108	9	N	98	99	1			101
02	5432	X	-0-	-0-	-5432	-0-					N	-0-					101
03	6014	X	4268	-0-	-1746	-0-	4147	2	121	9	N	110	105	1			106
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					106

LEWIS-STUART A2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 275401 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7345 - 12393

11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	122	1	4009	2	N	-0-	4	5			68
12	4185	X	3595	-0-	-590	-0-	139	1	3456	2	N	-0-					68
01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	130	1	3627	2	N	-0-	5	5			63
02	3864	X	3361	-0-	-503	-0-	130	1	3231	2	N	-0-	44	7			19
03	4278	X	4124	-0-	-154	-0-	148	1	3967	2	N	8					27
							9	9									
04	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	139	1	4086	2	N	22	37	1			12
							24	9									

MAYDAY-UNT WELL #: 5H RRCID -> 275569 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8995 - 12190

11	5490	X	4818	-0-	-672	-0-	642	1	4176	2	N	-0-					-0-
12	5456	X	5071	-0-	-385	-0-	745	1	4326	2	N	-0-					-0-
01	5456	X	4912	-0-	-544	-0-	803	1	4109	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	3998	-0-	-930	-0-	559	1	3439	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	4658	-0-	-798	-0-	453	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	4708	-0-	-212	-0-	367	1	4341	2	N	-0-					-0-

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 2 RRCID -> 275601 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8970 - 13250

11	12510	X	10723	-0-	-1787	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11999	-0-	-680	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
01	12679	X	10945	-0-	-1734	-0-	10945	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10381	-0-	-511	-0-	10381	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9721	-0-	-2338	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	3635	-0-	-7975	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE WELL #: 12H RRCID -> 275644 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7664 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 40H RRCID -> 275767 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8555 - 12332

11	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12171	2			N	-0-	5	5			5
12	8835	X	6539	-0-	-2296	-0-	6539	2			N	-0-	5	5			-0-
01	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5823	-0-	-2157	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	6301	-0-	-2534	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	5970	-0-	-2580	-0-	5970	2			N	-0-					-0-

LONG TERM AGF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 275956 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8900 - 14148

11	11730	X	7021	-0-	-4709	-0-	7021	3			Y	-0-					36
12	DLQ G-10		6948	-0-	6948	6948	6927	3	21	9	Y	19					55
01	DLQ G-10		7034	-0-	7034	13982	7034	3			Y	-0-					55
02	DLQ G-10		6198	-0-	6198	20180	347	1	5848	2	Y	3					58
							3	9									
03	DLQ G-10		9590	-0-	9590	29770	258	1	9332	2	Y	-0-	58	1			-0-
*04	40431	X	10661	-0-	-29770	-0-	132	1	10526	2	Y	3					3
							3	9									

OXER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276020 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7064 - 9534

11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	676	1	6675	2	N	-0-					55
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	737	1	7488	2	N	-0-					55
01	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	728	1	6785	2	N	-0-					55
02	6860	X	6329	-0-	-531	-0-	609	1	5720	2	N	-0-					55
03	7905	X	7478	-0-	-427	-0-	643	1	6835	2	N	-0-					55
04	7650	X	7304	-0-	-346	-0-	632	1	6672	2	N	-0-					55

JM RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276025 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6748 - 10054

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 276104 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 5427 PERF. 5740 - 10067

11	7710	X	7646	-0-	-64	-0-	459	1	7187	2	N	-0-					91
12	7967	X	7893	-0-	-74	-0-	486	1	7407	2	N	-0-					91
01	7967	X	7435	-0-	-532	-0-	477	1	6958	2	N	-0-					91
02	7140	X	7071	-0-	-69	-0-	455	1	6616	2	N	-0-					91
03	7905	X	7874	-0-	-31	-0-	472	1	7402	2	N	-0-					91
*04	7650	X	7430	-0-	-220	-0-	470	1	6960	2	N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: B 1 RRCID -> 276112 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5630 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	629					N	-0-	5	5			10
12	SWR 10		634	-0-	634	1263	524	1	110	9	N	100					110
01	SWR 10		3	-0-	3	1266	3	2			N	-0-					110
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1266					N	-0-					110
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	1266					N	NO RPT					110

OXER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276121 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6775 - 9419

11	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	561	1	3412	2	N	-0-					69
12	4030	X	3701	-0-	-329	-0-	609	1	3092	2	N	-0-					69
01	4030	X	3411	-0-	-619	-0-	581	1	2830	2	N	-0-					69
02	3696	X	3242	-0-	-454	-0-	555	1	2687	2	N	-0-					69
03	4092	X	3401	-0-	-691	-0-	635	1	2766	2	N	-0-					69
*04	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	620	1	2761	2	N	-0-					69

MCCALL A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276218 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7450 - 12482

11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	353	1	4293	2	N	60	189	1			32
							66	9									
12	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	302	1	4200	2	N	44					76
							48	9									
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	269	1	3838	2	N	47					123
							52	9									
02	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	280	1	3470	2	N	65	154	1			34
							72	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	407	1	4907	2	N	57					91
							63	9									
04	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	358	1	5056	2	N	11					102
							12	9									

MCCALL B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276222 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7561 - 12713

11	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	1			N	-0-					37
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					37
01	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	1			N	-0-					37
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-	5	5			32
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	794	1	7	9	N	6					38
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	806	1	64	2	N	19					57
							21	9									

TGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276715 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6440 - 9095

11	4050	X	3474	-0-	-576	-0-	643	1	2831	2	N	-0-					108
12	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	628	1	3396	2	N	-0-					108
01	4185	X	3729	-0-	-456	-0-	636	1	3093	2	N	-0-					108
02	3780	X	2924	-0-	-856	-0-	577	1	2347	2	N	-0-					108
03	4185	X	2429	-0-	-1756	-0-	563	1	1856	2	N	9					117
							10	9									
04	3900	X	3074	-0-	-826	-0-	575	1	2499	2	N	-0-					117

LONG TERM BALDINGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 276745 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9068 - 14146

11	10860	X	9833	-0-	-1027	-0-	9833	3			Y	-0-					82
12	DLQ G-10		10028	-0-	10028	10028	10013	3	15	9	Y	14					96
01	DLQ G-10		9513	-0-	9513	19541	9501	3	12	9	Y	11					107
02	DLQ G-10		8943	-0-	8943	28484	8943	2			Y	-0-	67	7			40
03	DLQ G-10		10332	-0-	10332	38816	10259	2	73	9	Y	66	52	1			54
*04	48682	X	9866	-0-	-38816	-0-	9866	2			Y	-0-	14	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
TGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276779 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6501 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	519	-0-	-1011	-0-	519	1			N	-0-					126
12	1581	X	690	-0-	-891	-0-	598	1	92	2	N	-0-					126
01	1581	X	1130	-0-	-451	-0-	579	1	551	2	N	-0-					126
02	1176	X	400	-0-	-776	-0-	400	1			N	-0-					126
03	682	X	563	-0-	-119	-0-	563	1			N	-0-					126
04	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	722	1	2199	2	N	-0-					126

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 276903 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9348 - 13241

11	3960	X	2792	-0-	-1168	-0-	2792	3			Y	-0-					25
12	DLQ G-10		2722	-0-	2722	2722	2653	3	69	9	Y	63					88
01	DLQ G-10		2790	-0-	2790	5512	2790	3			Y	-0-					88
02	DLQ G-10		2113	-0-	2113	7625	90	1	1903	2	Y	109					197
							120	9									
03	DLQ G-10		3605	-0-	3605	11230	303	1	3276	2	Y	24	101	1			120
							26	9									
*04	16053	X	4823	-0-	-11230	-0-	156	1	4664	2	Y	3					123
							3	9									

RAYZOR WEST GAS UNIT 12H WELL #: 1 RRCID -> 276949 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9410 - 13690

11	16860	X	15135	-0-	-1725	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	15741	-0-	-1340	-0-	15741	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	15189	-0-	-1892	-0-	15189	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	14047	-0-	-905	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	15895	-0-	-659	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
04	16727	X	16727	-0-	-0-	-0-	16727	2			N	-0-					-0-

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276967 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9769 - 15329

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	DLQ G-10		552	-0-	552	552	552	1			Y	-0-	1	7			-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	552					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		301	-0-	301	853	301	1			Y	-0-					-0-

LEWIS-STUART A3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 276975 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7405 - 12363

11	3870	X	3486	-0-	-384	-0-	126	1	3325	2	N	32					152
							35	9									
12	3999	X	3817	-0-	-182	-0-	133	1	3643	2	N	37	157	1			32
							41	9									
01	3999	X	3813	-0-	-186	-0-	134	1	3636	2	N	39					71
							43	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	117	1	3599	2	N	-0-	56	7			15
03	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	125	1	3852	2	N	35					50
							39	9									
04	3690	X	3443	-0-	-247	-0-	120	1	3297	2	N	24	70	1			4
							26	9									

JM RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276996 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6700 - 9593

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEWIS-STUART A1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277041 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7670 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7054	-0-	-236	-0-	7047	2	7	9	N	6					69
12	7533	X	6565	-0-	-968	-0-	6313	2	252	9	N	229	201	1			97
01	7192	X	6714	-0-	-478	-0-	6693	2	21	9	N	19					116
02	6580	X	6559	-0-	-21	-0-	6394	2	165	9	N	150	192	1			74
03	7285	X	6347	-0-	-938	-0-	6344	2	3	9	N	3					77
04	7050	X	6649	-0-	-401	-0-	6533	2	116	9	N	105	158	1			24

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 277062 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9431 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	6614	-0-	-916	-0-	6614	3			Y	-0-					30
12	DLQ G-10		6486	-0-	6486	6486	6397	3	89	9	Y	81					111
01	DLQ G-10		6979	-0-	6979	13465	6979	3			Y	-0-					111
02	DLQ G-10		5978	-0-	5978	19443	71	1	5907	2	Y	-0-	14	7			97
03	DLQ G-10		4621	-0-	4621	24064	263	1	4335	2	Y	21	90	1			28
							23	9									
*04	24583	X	519	-0-	-24064	-0-	196	1	323	2	Y	-0-					28

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 277063 COMPL. DATE 01/28/2016 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9352 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	7896	-0-	-744	-0-	7896	3			Y	-0-					37
12	DLQ G-10		7718	-0-	7718	7718	7699	3	19	9	Y	17					54
01	DLQ G-10		7672	-0-	7672	15390	7672	3			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		7263	-0-	7263	22653	7259	2	4	9	Y	4					58
03	DLQ G-10		8281	-0-	8281	30934	8235	2	46	9	Y	42					100
*04	41405	X	10471	-0-	-30934	-0-	10471	2			Y	-0-					100

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 12H RRCID -> 277065 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8371 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5169	-0-	2369	2369	421	1	4748	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8190	-0-	5090	7459	325	1	7865	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	3999	-0-	999	8458	199	1	3800	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 11H RRCID -> 277070 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7495 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	5731	-0-	-1589	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7065	-0-	-499	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
01	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	153	1	6320	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	5779	-0-	-1289	-0-	250	1	5529	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	5348	-0-	-2842	-0-	146	1	5202	2	N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 2H RRCID -> 277072 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8600 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		10826	-0-	10826	72993	10787	3	39	9	Y	35					54
12	83444	X	10451	-0-	-72993	-0-	10438	3	13	9	Y	12					66
01	12183	X	10508	-0-	-1675	-0-	10486	3	22	9	Y	20	38	1			48
02	11004	X	9856	-0-	-1148	-0-	9824	2	32	9	Y	29					77
03	11935	X	9518	-0-	-2417	-0-	9478	2	40	9	Y	36					113
04	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	11735	2	41	9	Y	37					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DOYLE-SLIDELL WELL #: 3H RRCID -> 277088 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8925 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		275	-0-	275	282	275	3			Y	-0-					23
01	687	X	405	-0-	-282	-0-	405	3			Y	-0-					23
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-	8	7			15
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	245	1	1062	2	Y	-0-					15
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	1			Y	-0-					15

DOYLE-SLIDELL WELL #: 4H RRCID -> 277091 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8887 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		397	-0-	397	17007	397	3			Y	-0-					73
12	17323	X	316	-0-	-17007	-0-	316	3			Y	-0-					73
01	4805	X	214	-0-	-4591	-0-	214	3			Y	-0-					73
02	1204	X	300	-0-	-904	-0-	300	2			Y	-0-	50	7			23
03	771	X	771	-0-	-0-	-0-	199	1	566	2	Y	5					28
							6	9									
04	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	1208	1	1348	2	Y	40					68
							44	9									

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 6H RRCID -> 277104 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7544 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	850	X	850	-0-	-0-	-0-	850	1			N	-0-					-0-
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	1312	1			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	1			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 9H RRCID -> 277106 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7442 - 12441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7220	X	7220	-0-	-0-	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
12	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5352	-0-	-472	-0-	364	1	4988	2	N	-0-					-0-
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	402	1	6900	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	5987	-0-	-253	-0-	228	1	5759	2	N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 7H RRCID -> 277110 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7301 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-
12	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	8867	2			N	-0-					-0-
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	245	1	8007	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	6834	-0-	-2032	-0-	484	1	6350	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8058	-0-	-582	-0-	123	1	7935	2	N	-0-					-0-

ACME BRICK D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277128 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9490 - 13220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
12	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
01	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9742	-0-	-114	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
03	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
04	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	11379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 10H RRCID -> 277146 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7491 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	5987	-0-	-2473	-0-	5987	2			N	-0-			-0-
12	7223	X	4549	-0-	-2674	-0-	4549	2			N	-0-			-0-
01	8525	X	1713	-0-	-6812	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
02	7700	X	4319	-0-	-3381	-0-	461	1	3858	2	N	-0-			-0-
03	8525	X	8451	-0-	-74	-0-	208	1	8243	2	N	-0-			-0-
04	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	152	1	5872	2	N	-0-			-0-

YEANDLE WELL #: 10H RRCID -> 277169 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7731 - 12023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	695	-0-	-3535	-0-	695	2			N	-0-			-0-
12	2759	X	433	-0-	-2326	-0-	433	2			N	-0-			-0-
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-			-0-
02	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	1			N	-0-			-0-
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-			-0-

STEEPLES WELL #: 13H RRCID -> 277170 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7679 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1688	-0-	-2362	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
12	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-			-0-
01	4185	X	212	-0-	-3973	-0-	212	2			N	-0-			-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-			-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-			-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-			-0-

BRITE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277301 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7076 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 8H RRCID -> 277312 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7357 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	5884	-0-	-2756	-0-	5884	2			N	-0-			-0-
12	9021	X	3695	-0-	-5326	-0-	3695	2			N	-0-			-0-
01	9021	X	6157	-0-	-2864	-0-	6157	2			N	-0-			-0-
02	7616	X	5425	-0-	-2191	-0-	218	1	5207	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	6806	-0-	-1316	-0-	273	1	6533	2	N	-0-			-0-
04	5970	X	4937	-0-	-1033	-0-	188	1	4749	2	N	-0-			-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 13H RRCID -> 277313 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7775 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	3256	-0-	-2594	-0-	3256	2			N	-0-			-0-
12	5332	X	5219	-0-	-113	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
01	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	44	1	4913	2	N	-0-			-0-
03	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	20	1	7836	2	N	-0-			-0-
04	8400	X	6442	-0-	-1958	-0-	19	1	6423	2	N	-0-			-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-7 WELL #: 9H RRCID -> 277319 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8209 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	764	1	820	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HANCOCK WELL #: 2A RRCID -> 277385 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8292 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOHON WELL #: 2H RRCID -> 277408 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8277 - 12204

11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	17	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-8 WELL #: 10H RRCID -> 277416 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 8299 - 12255

11	14843	X	14843	-0-	-0-	-0-	14843	2			N	-0-					-0-
12	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	2			N	-0-					-0-
01	16089	X	12680	-0-	-3409	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11941	-0-	-2591	-0-	358	1	11583	2	N	-0-					-0-
03	16097	X	16097	-0-	-0-	-0-	56	1	16041	2	N	-0-					-0-
04	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-

DOYLE-SLIDELL WELL #: 1H RRCID -> 277419 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8775 - 15050

11	DLQ	G-10	12950	-0-	12950	75947	12896	3	54	9	Y	49	52	1			31
12	89126	X	13179	-0-	-75947	-0-	13170	3	9	9	Y	8					39
01	12124	X	12124	-0-	-0-	-0-	12116	3	8	9	Y	7	5	1			41
02	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11582	2	56	9	Y	51					92
03	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	12061	2	67	9	Y	61					153
04	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	13579	2	54	9	Y	49					202

LONG TERM RENDA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 277640 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9224 - 12522

11	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	7256	3			Y	-0-					34
12	DLQ	G-10	6082	-0-	6082	6082	6054	3	28	9	Y	25					59
01	DLQ	G-10	5642	-0-	5642	11724	5642	3			Y	-0-					59
02	DLQ	G-10	4332	-0-	4332	16056	66	1	4266	2	Y	-0-	12	7			47
03	DLQ	G-10	2835	-0-	2835	18891	296	1	2515	2	Y	22					69
							24	9									
*04	19072	X	181	-0-	-18891	-0-	181	1			Y	-0-					69

BRITE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277751 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 7378 - 12840

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
FRYE FAMILY TRUST UNIT WELL #: 1401 H RRCID -> 277788 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7932 - 10925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			8
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			3

BRITE A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277873 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7453 - 13147

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277874 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7308 - 12770

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNOX A WELL #: 1 RRCID -> 277959 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7910 - 8870

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-6 WELL #: 8H RRCID -> 278012 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8001 - 13851

11	11040	X	764	-0-	-10276	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	112	-0-	-11296	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	9393	X	3	-0-	-9390	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	6	-0-	-1450	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	775	X	142	-0-	-633	-0-	142	1			N	-0-					-0-
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	309	1	11218	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-5 WELL #: 7H RRCID -> 278328 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7940 - 14761

11	23388	X	23388	-0-	-0-	-0-	23388	2			N	-0-					-0-
12	26303	X	26303	-0-	-0-	-0-	26303	2			N	-0-					-0-
01	24177	X	24177	-0-	-0-	-0-	24177	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	24024	-0-	-0-	-0-	15	1	24009	2	N	-0-					-0-
03	29991	X	29991	-0-	-0-	-0-	29991	2			N	-0-					-0-
04	27230	X	27230	-0-	-0-	-0-	27230	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH WELL #: 11H RRCID -> 278401 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8398 - 12342

11	7680	X	6525	-0-	-1155	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	4744	-0-	-3192	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6450	-0-	-711	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	2858	-0-	-3526	-0-	626	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6098	-0-	-660	-0-	1091	1	5007	2	N	-0-					-0-
04	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	694	1	6927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ROSEDALE NORTH MIPA 2 WELL #: 4H RRCID -> 278404 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7950 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	923	1	878	2	N	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	955	1	183	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4340	-0-	1340	1340	750	1	3590	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA 3 WELL #: 5H RRCID -> 278410 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7836 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19980	X	16608	-0-	-3372	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
12	18383	X	18164	-0-	-219	-0-	18164	2			N	-0-					-0-
01	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	18220	2			N	-0-					-0-
02	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	534	1	15621	2	N	-0-					-0-
03	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	480	1	19204	2	N	-0-					-0-
04	20442	X	20442	-0-	-0-	-0-	365	1	20077	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE NORTH MIPA-1 WELL #: 3H RRCID -> 278415 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7842 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	6	-0-	-118	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	112	X	36	-0-	-76	-0-	36	1			N	-0-					-0-
03	124	X	32	-0-	-92	-0-	32	1			N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

CASWELL BOLIN A WELL #: 7H RRCID -> 278416 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORTENBERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278527 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8950 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	1173	-0-	-2787	-0-	1167	1	6	9	N	5					93
12	4030	X	1227	-0-	-2803	-0-	1206	1	21	9	N	19					112
01	4092	X	1198	-0-	-2894	-0-	1173	1	25	9	N	23					135
02	3696	X	992	-0-	-2704	-0-	986	1	6	9	N	5					140
03	4092	X	2917	-0-	-1175	-0-	1204	1	1710	2	N	3					143
							3	9									
04	1200	X	1152	-0-	-48	-0-	1149	1	1	2	N	2					145
							2	9									

SCUDDER WELL #: 4 RRCID -> 278663 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 4908 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

PETTY WELL #: 1AH RRCID -> 278718 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8507 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5546	2	28	9	N	25					40
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5024	2	12	9	N	11					51
03	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5196	2	21	9	N	19					70
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5001	2	22	9	N	20					90

LYNCH, IMOGENE 44 WELL #: 1H RRCID -> 278750 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7900 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			68
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			63
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			58

ROSEDALE NORTH MIPA 4 WELL #: 6H RRCID -> 278751 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7940 - 15616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17447	X	17447	-0-	-0-	-0-	17447	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	6713	-0-	-5253	-0-	6713	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11211	-0-	-755	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
02	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	643	1	11236	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	10375	-0-	-1591	-0-	716	1	9659	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10046	-0-	-1534	-0-	503	1	9543	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 21H RRCID -> 278825 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8297 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18060	X	5894	-0-	-12166	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
12	18662	X	510	-0-	-18152	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
02	17220	X	480	-0-	-16740	-0-	480	1			N	-0-					-0-
03	15686	X	519	-0-	-15167	-0-	519	1			N	-0-					-0-
04	5880	X	1005	-0-	-4875	-0-	1005	1			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 11H RRCID -> 278887 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7827 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16080	X	11125	-0-	-4955	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	10063	-0-	-6553	-0-	10063	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	6865	-0-	-8232	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	3289	-0-	-10347	-0-	869	1	2420	2	N	-0-					-0-
03	13333	X	13333	-0-	-0-	-0-	712	1	12621	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	9970	-0-	-1160	-0-	583	1	9387	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 15H RRCID -> 278963 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8339 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 10H RRCID -> 279179 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7834 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
12	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1157	-0-	-411	-0-	497	1	660	2	N	-0-					-0-
03	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	436	1	6277	2	N	-0-					-0-
04	13270	X	13270	-0-	-0-	-0-	418	1	12852	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LENOX (SA) WELL #: 5H RRCID -> 279188 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 8632 - 13945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	278	1	4733	2	N	-0-					-0-
04	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	84	1	14101	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 14H RRCID -> 279228 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8237 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	1			N	-0-					-0-
04	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	1			N	-0-					-0-

PRAIRIE ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 279298 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8380 - 11482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80	1			15
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	7			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LENOX WELL #: 9H RRCID -> 279316 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8027 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	1			N	-0-					-0-
04	3000	N	18958	-0-	15958	15958	124	1	18834	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 18H RRCID -> 279372 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8014 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7715	-0-	-685	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7567	-0-	-803	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6904	-0-	-1160	-0-	493	1	6411	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	676	1	11073	2	N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	639	1	8400	2	N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 19H RRCID -> 279464 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8096 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 20H RRCID -> 279713 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8316 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CATES PARTNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280137 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 9074 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-	5	5			71
12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					71
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					71
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					71
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					71
*04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					71

LENOX WELL #: 8H RRCID -> 280154 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7590 - 12254

11	14499	X	14499	-0-	-0-	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
12	15280	X	15280	-0-	-0-	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
01	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	2			N	-0-					-0-
02	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	366	1	8018	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	6465	-0-	-6462	-0-	597	1	5868	2	N	-0-					-0-
04	14490	X	14490	-0-	-0-	-0-	103	1	14387	2	N	-0-					-0-

CATES PARTNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280479 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9092 - 13150

11	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	12099	2	32	9	N	29	194	1			40
12	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12465	2	42	9	N	38					78
01	11904	X	11317	-0-	-587	-0-	228	1	11019	2	N	64					142
							70	9									
02	11228	X	10975	-0-	-253	-0-	212	1	10663	2	N	91					233
							100	9									
03	12431	X	11193	-0-	-1238	-0-	11139	2	54	9	N	49	190	1			92
04	12030	X	10912	-0-	-1118	-0-	10882	2	30	9	N	27					119

YEANDLE-MFH 5H MIPA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 280557 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7600 - 14767

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER (SA) WELL #: 12H RRCID -> 280566 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8614 - 12122

11	38873	X	9403	-0-	-29470	-0-	9403	3			Y	-0-					40
12	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	3			Y	-0-					40
01	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7104	3	33	9	Y	30					70
02	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	44	1	7769	2	Y	16					86
							18	9									
03	5549	X	3196	-0-	-2353	-0-	93	1	3093	2	Y	9					95
							10	9									
04	5370	X	3730	-0-	-1640	-0-	114	1	3607	2	Y	8					103
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 5H RRCID -> 280567 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8989 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		2514	-0-	2514	20235	2514	3			Y	-0-					140
12	22148	X	1913	-0-	-20235	-0-	1913	3			Y	-0-					140
01	4619	X	2070	-0-	-2549	-0-	2070	3			Y	-0-					140
02	4172	X	1740	-0-	-2432	-0-	39	1	1638	2	Y	57					197
							63	9									
03	4371	X	1162	-0-	-3209	-0-	183	1	967	2	Y	11					208
							12	9									
04	2520	X	1750	-0-	-770	-0-	158	1	1589	2	Y	3					211
							3	9									

BALDINGER (SA) WELL #: 10H RRCID -> 280568 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8496 - 11972

11	19666	X	4998	-0-	-14668	-0-	4998	3			Y	-0-					5
12	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			Y	-0-					5
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	3			Y	-0-					5
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3778	2	96	9	Y	87					92
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	2198	2	2	9	Y	2					94
04	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			Y	-0-					94

MITCHELL-BALDINGER (SA) WELL #: 6H RRCID -> 280569 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8878 - 12291

11	DLQ G-10		17751	-0-	17751	44197	17751	3			Y	-0-					137
12	48500	X	4303	-0-	-44197	-0-	4303	3			Y	-0-					137
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4751	3	24	9	Y	22					159
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	49	1	4671	2	Y	-0-	115	7			44
03	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	46	1	7044	2	Y	-0-					44
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	36	1	7092	2	Y	9					53
							10	9									

BALDINGER (SA) WELL #: 11H RRCID -> 280570 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8845 - 12383

11	32051	X	8723	-0-	-23328	-0-	8723	3			Y	-0-					75
12	6851	X	5138	-0-	-1713	-0-	5129	3	9	9	Y	8					83
01	4867	X	2244	-0-	-2623	-0-	2244	3			Y	-0-					83
02	4396	X	82	-0-	-4314	-0-	82	1			Y	-0-					83
03	7440	X	6361	-0-	-1079	-0-	6339	2	22	9	Y	20					103
04	7200	X	6454	-0-	-746	-0-	2	1	6446	2	Y	5					108
							6	9									

YEANDLE-MFH 6H MIPA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280640 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7514 - 15075

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 5 (SA) WELL #: 9H RRCID -> 280655 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7739 - 13797

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
GRIBBLE UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 281410 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8669 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	1152	1	5251	2	N	26					113
							29	9									
12	6262	X	5394	-0-	-868	-0-	1180	1	4195	2	N	17					130
							19	9									
01	6262	X	3627	-0-	-2635	-0-	686	1	2928	2	N	12					142
							13	9									
02	5656	X	4282	-0-	-1374	-0-	4263	2	19	9	N	17					159
03	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	6819	2	15	9	N	14	138	1			35
04	6060	X	5716	-0-	-344	-0-	5691	2	25	9	N	23					58

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 3H RRCID -> 281411 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8955 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	1157	1	4789	2	N	-0-	5	5			178
12	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	1206	1	5181	2	N	27					205
							30	9									
01	5208	X	4998	-0-	-210	-0-	1193	1	3794	2	N	10					215
							11	9									
02	4704	X	3887	-0-	-817	-0-	1089	1	2790	2	N	7					222
							8	9									
03	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	1206	1	4767	2	N	10					232
							11	9									
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	1167	1	4449	2	N	25	167	1			90
							28	9									

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1H RRCID -> 281412 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8870 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	X	841	-0-	-0-	-0-	834	1	7	9	N	6					50
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					50
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	1	3	9	N	3					53
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	778	1	10	9	N	9					62
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-					62
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	1			N	-0-					62

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2H RRCID -> 281413 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8815 - 11861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5257	-0-	-773	-0-	255	1	4987	2	N	14					130
							15	9									
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	273	1	5607	2	N	16					146
							18	9									
01	5611	X	5068	-0-	-543	-0-	270	1	4770	2	N	25					171
							28	9									
02	5068	X	4926	-0-	-142	-0-	246	1	4663	2	N	15					186
							17	9									
03	5890	X	5253	-0-	-637	-0-	273	1	4970	2	N	9					195
							10	9									
04	5700	X	4970	-0-	-730	-0-	264	1	4693	2	N	12					207
							13	9									

SEAY WELL #: 2H RRCID -> 281546 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8392 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	834	1	7766	2	N	-0-					168
12	9456	X	9456	-0-	-0-	-0-	862	1	8594	2	N	-0-					168
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	848	1	8564	2	N	-0-					168
02	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	759	1	7551	2	N	17	104	1			81
							19	9									
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	862	1	8103	2	N	47					128
							52	9									
04	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	834	1	7333	2	N	41	94	1			75
							45	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

YEANDLE-MFH 7H MIPA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 281568 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7757 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 4 (SA) WELL #: 8H RRCID -> 282591 COMPL. DATE 11/24/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7765 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEANDLE-MARTIN 6 (SA) WELL #: 17H RRCID -> 282592 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7748 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANCOCK 1 WELL #: 1 RRCID -> 282734 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8100 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2HR RRCID -> 288379 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8790 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		109	-0-	109	109	109	2			N	-0-					75
12	14B2 EXT		137	-0-	137	246	137	2			N	-0-					75
01	14B2 EXT		217	-0-	217	463	217	2			N	-0-					75
02	14B2 EXT		151	-0-	151	614	151	2			N	-0-					75
03	14B2 EXT		145	-0-	145	759	145	2			N	-0-					75
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	759					N	NO RPT					75

HALSELL RANCH WELL #: B 27 RRCID -> 288707 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4710 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALSELL RANCH WELL #: B 26 RRCID -> 288853 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 5135 PERF. 4502 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HALSELL RANCH CHOLLA WELL #: B 21 RRCID -> 290071 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 5106 PERF. 4512 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANICE MARIE WELL #: 1 RRCID -> 291060 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7448 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291541 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7820 - 16090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50610	X	46816	-0-	-3794	-0-	46816	2			N	-0-					-0-
12	50902	X	46705	-0-	-4197	-0-	46705	2			N	-0-					-0-
01	49197	X	45518	-0-	-3679	-0-	45518	2			N	-0-					-0-
02	43316	X	39164	-0-	-4152	-0-	61	1	39103	2	N	-0-					-0-
03	48391	X	46944	-0-	-1447	-0-	46944	2			N	-0-					-0-
04	46830	X	44033	-0-	-2797	-0-	44033	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291542 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7875 - 16020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37320	X	34294	-0-	-3026	-0-	34294	2			N	-0-					-0-
12	38037	X	29963	-0-	-8074	-0-	29963	2			N	-0-					-0-
01	36611	X	30183	-0-	-6428	-0-	30183	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	15781	-0-	-16503	-0-	129	1	15652	2	N	-0-					-0-
03	35433	X	32086	-0-	-3347	-0-	3	1	32083	2	N	-0-					-0-
04	34290	X	30054	-0-	-4236	-0-	40	1	30014	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 4H RRCID -> 291576 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7630 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45360	X	41361	-0-	-3999	-0-	41361	2			N	-0-					-0-
12	43152	X	41839	-0-	-1313	-0-	41839	2			N	-0-					-0-
01	46105	X	46105	-0-	-0-	-0-	46105	2			N	-0-					-0-
02	44394	X	44394	-0-	-0-	-0-	44394	2			N	-0-					-0-
03	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	46488	2			N	-0-					-0-
04	44610	X	40601	-0-	-4009	-0-	40601	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 13H RRCID -> 291581 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 9210 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					-0-
12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	1			N	-0-					-0-
03	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	1			N	-0-					-0-
04	692	X	692	-0-	-0-	-0-	692	1			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH MIPA WELL #: 12H RRCID -> 291582 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 8688 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38700	X	26575	-0-	-12125	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
12	37541	X	33191	-0-	-4350	-0-	33191	2			N	-0-					-0-
01	33387	X	6499	-0-	-26888	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	515	-0-	-11133	-0-	515	1			N	-0-					-0-
03	33201	X	28400	-0-	-4801	-0-	126	1	28274	2	N	-0-					-0-
04	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33003	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291586 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7977 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45060	X	42578	-0-	-2482	-0-	42578	2			N	-0-					-0-
12	46562	X	42437	-0-	-4125	-0-	42437	2			N	-0-					-0-
01	45043	X	40638	-0-	-4405	-0-	40638	2			N	-0-					-0-
02	40236	X	35553	-0-	-4683	-0-	35553	2			N	-0-					-0-
03	43989	X	37021	-0-	-6968	-0-	37021	2			N	-0-					-0-
04	42570	X	37292	-0-	-5278	-0-	37292	2			N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 6H RRCID -> 291588 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 8023 - 14715

11	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	24633	2			N	-0-					-0-
12	25879	X	25879	-0-	-0-	-0-	25879	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
03	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	1198	1	4454	2	N	-0-					-0-
04	20114	X	20114	-0-	-0-	-0-	1597	1	18517	2	N	-0-					-0-

ROSEDALE SOUTH WEST MIPA WELL #: 7H RRCID -> 291589 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7857 - 14222

11	40710	X	33029	-0-	-7681	-0-	33029	2			N	-0-					-0-
12	39339	X	25931	-0-	-13408	-0-	25931	2			N	-0-					-0-
01	38301	X	38301	-0-	-0-	-0-	38301	2			N	-0-					-0-
02	34020	X	13988	-0-	-20032	-0-	48	1	13940	2	N	-0-					-0-
03	39653	X	39653	-0-	-0-	-0-	39653	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	33345	-0-	-3735	-0-	56	1	33289	2	N	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 2H RRCID -> 292276 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9487 - 15277

*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 3H RRCID -> 292300 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9188 - 14954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 4H RRCID -> 292350 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9252 - 15242

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	119	119	1			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	7			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

HARRIS -BARTHOLD EAST (SA) WELL #: 5H RRCID -> 292351 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9651 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	40	1			22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					36
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			-0-

HARRIS -BARTHOLD WEST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 292478 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 9472 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH A WELL #: 3H RRCID -> 292491 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9000 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90125	X	13684	-0-	-76441	-0-	13684	3			Y	-0-					45
12	14942	X	14514	-0-	-428	-0-	14406	3	108	9	Y	98	57	1			86
01	14942	X	14405	-0-	-537	-0-	14308	2	97	9	Y	88	111	1			63
02	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	690	1	13174	2	Y	26	32	1			57
							29	9									
03	14942	X	1346	-0-	-13596	-0-	294	1	971	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	14040	X	2580	-0-	-11460	-0-	199	1	2306	2	Y	68	65	1			79
							75	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH D WELL #: 6H RRCID -> 292492 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8870 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	111129	X	19428	-0-	-91701	-0-	19428	3			Y	-0-					28
12	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	20516	3	51	9	Y	46	29	1			45
01	20607	X	20607	-0-	-0-	-0-	20585	2	22	9	Y	20	38	1			27
02	19654	X	19654	-0-	-0-	-0-	452	1	19134	2	Y	62	32	1			57
							68	9									
03	20119	X	18435	-0-	-1684	-0-	662	1	17692	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	19470	X	18074	-0-	-1396	-0-	201	1	17798	2	Y	68	65	1			79
							75	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH B WELL #: 4H RRCID -> 292511 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9130 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52153	X	6816	-0-	-45337	-0-	6816	3			Y	-0-					30
12	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11416	3	75	9	Y	68	38	1			60
01	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9806	2	58	9	Y	53	69	1			44
02	6692	X	6097	-0-	-595	-0-	564	1	5483	2	Y	45	32	1			57
							50	9									
03	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	756	1	7448	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1331	1	8494	2	Y	68	65	1			79
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
SITZ-DOYLE SITZ SOUTH C WELL #: 5H RRCID -> 292512 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9180 - 18158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	72872	X	11954	-0-	-60918	-0-	11954	3			Y	-0-					37
12	12338	X	11340	-0-	-998	-0-	11240	3	100	9	Y	91	57	1			71
01	12338	X	11572	-0-	-766	-0-	11445	2	127	9	Y	115	131	1			55
02	11144	X	10462	-0-	-682	-0-	549	1	9876	2	Y	34	32	1			57
							37	9									
03	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	747	1	15544	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	1006	1	11974	2	Y	68	65	1			79
							75	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH F WELL #: 8H RRCID -> 292513 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9255 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82200	X	13111	-0-	-69089	-0-	13111	3			Y	-0-					189
12	14136	X	13525	-0-	-611	-0-	13255	3	270	9	Y	245	160	1			274
01	14167	X	13953	-0-	-214	-0-	13697	2	256	9	Y	233	301	1			206
02	12796	X	11239	-0-	-1557	-0-	640	1	10564	2	Y	32	32	1	149	7	57
							35	9									
03	14167	X	13617	-0-	-550	-0-	955	1	12581	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	13500	X	13066	-0-	-434	-0-	991	1	12000	2	Y	68	65	1			79
							75	9									

SITZ-DOYLE SITZ SOUTH E WELL #: 7H RRCID -> 292537 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 9030 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	95362	X	11870	-0-	-83492	-0-	11870	3			Y	-0-					59
12	15128	X	9610	-0-	-5518	-0-	9532	3	78	9	Y	71	48	1			82
01	15128	X	8535	-0-	-6593	-0-	8439	2	96	9	Y	87	103	1			66
02	13664	X	11651	-0-	-2013	-0-	497	1	11129	2	Y	23	32	1			57
							25	9									
03	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	497	1	17258	2	Y	74	55	1			76
							81	9									
04	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	66	1	17884	2	Y	68	65	1			79
							75	9									

MOHON WELL #: 4H RRCID -> 292666 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8700 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94455	X	15327	-0-	-79128	-0-	15321	3	6	9	Y	5					40
12	16306	X	15482	-0-	-824	-0-	15469	3	13	9	Y	12					52
01	16306	X	15319	-0-	-987	-0-	15319	2			Y	-0-					52
02	14336	X	13617	-0-	-719	-0-	13607	2	10	9	Y	9					61
03	15841	X	15347	-0-	-494	-0-	15340	2	7	9	Y	6					67
04	15330	X	15107	-0-	-223	-0-	15105	2	2	9	Y	2					69

BLANTON LEWIS 'G' WELL #: 7H RRCID -> 293779 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9000 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25225	X	25225	-0-	-0-	-0-	24731	3	494	9	Y	449	449	1			126
12	DLQ G-10		14363	-0-	14363	14363	13902	3	461	9	Y	419	362	1			183
01	DLQ G-10		1295	-0-	1295	15658	914	2	381	9	Y	346	402	1			127
02	DLQ G-10		670	-0-	670	16328	670	1			Y	-0-	53	1	19	7	55
03	DLQ G-10		3752	-0-	3752	20080	1307	1	2331	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	38222	X	18142	-0-	-20080	-0-	1693	1	16277	2	Y	156	113	1			87
							172	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
BLANTON LEWIS 'H' WELL #: 8H RRCID -> 293780 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9220 - 19720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9705	3	112	9	Y	102	103	1			30
12	DLQ G-10		8038	-0-	8038	8038	7939	3	99	9	Y	90	79	1			41
01	DLQ G-10		6767	-0-	6767	14805	6611	2	156	9	Y	142	138	1			45
02	DLQ G-10		7698	-0-	7698	22503	1077	1	6621	2	Y	-0-	45	7			-0-
03	DLQ G-10		9937	-0-	9937	32440	902	1	9035	2	Y	-0-					-0-
04	37218	X	4778	-0-	-32440	-0-	672	1	4106	2	Y	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 293781 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8230 - 14476

11	37470	X	32958	-0-	-4512	-0-	32958	2			N	-0-					-0-
12	37634	X	33413	-0-	-4221	-0-	33413	2			N	-0-					-0-
01	37851	X	32689	-0-	-5162	-0-	32689	2			N	-0-					-0-
02	34188	X	28313	-0-	-5875	-0-	28313	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	33576	-0-	-1330	-0-	33576	2			N	-0-					-0-
04	33382	X	33382	-0-	-0-	-0-	33382	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 293789 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8055 - 14677

11	43650	X	38824	-0-	-4826	-0-	38824	2			N	-0-					-0-
12	44330	X	38872	-0-	-5458	-0-	38872	2			N	-0-					-0-
01	43276	X	37778	-0-	-5498	-0-	37778	2			N	-0-					-0-
02	38248	X	33175	-0-	-5073	-0-	33175	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	36410	-0-	-5223	-0-	36410	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	35379	-0-	-3441	-0-	35379	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 293791 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8220 - 14870

11	49170	X	47958	-0-	-1212	-0-	47958	2			N	-0-					-0-
12	50623	X	47719	-0-	-2904	-0-	47719	2			N	-0-					-0-
01	54033	X	45815	-0-	-8218	-0-	45815	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	40863	-0-	-7941	-0-	40863	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	46711	-0-	-7322	-0-	46711	2			N	-0-					-0-
04	47970	X	46201	-0-	-1769	-0-	46201	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 293810 COMPL. DATE 10/31/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8085 - 14533

11	35250	X	19183	-0-	-16067	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
12	35619	X	20453	-0-	-15166	-0-	20453	2			N	-0-					-0-
01	34348	X	18626	-0-	-15722	-0-	18626	2			N	-0-					-0-
02	22500	X	22500	-0-	-0-	-0-	458	1	22042	2	N	-0-					-0-
03	20460	X	13187	-0-	-7273	-0-	13187	2			N	-0-					-0-
04	19800	X	8484	-0-	-11316	-0-	8484	2			N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'C' WELL #: 3H RRCID -> 293817 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8930 - 19278

11	41610	X	7023	-0-	-34587	-0-	6882	3	141	9	Y	128	125	1			35
12	DLQ G-10		40333	-0-	40333	40333	40215	3	118	9	Y	107	94	1			48
01	DLQ G-10		40183	-0-	40183	80516	40084	2	99	9	Y	90	105	1			33
02	DLQ G-10		36789	-0-	36789	117305	36706	2	83	9	Y	75	53	1			55
03	DLQ G-10		40598	-0-	40598	157903	40484	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	193202	X	35299	-0-	-157903	-0-	35127	2	172	9	Y	156	113	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BLANTON LEWIS 'E' WELL #: 5H RRCID -> 293825 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1884	3	75	9	Y	68	66	1			21
12	DLQ G-10		351	-0-	351	351	284	3	67	9	Y	61	53	1			29
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	351					Y	36	48	1			17
02	DLQ G-10		1222	-0-	1222	1573	1122	1	100	9	Y	91	53	1			55
03	DLQ G-10		1414	-0-	1414	2987	1300	1	114	9	Y	104	115	1			44
04	3000	N	3102	-0-	102	3089	995	1	1935	2	Y	156	113	1			87
							172	9									

BLANTON LEWIS 'B' WELL #: 2H RRCID -> 293855 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9165 - 19373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10156	3	14	9	Y	13	12	1			3
12	DLQ G-10		8415	-0-	8415	8415	8392	3	23	9	Y	21	16	1			8
01	DLQ G-10		7044	-0-	7044	15459	7026	2	18	9	Y	16	18	1			6
02	DLQ G-10		6307	-0-	6307	21766	942	1	5253	2	Y	102	53	1			55
							112	9									
03	DLQ G-10		6072	-0-	6072	27838	973	1	4985	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	31684	X	3846	-0-	-27838	-0-	961	1	2713	2	Y	156	113	1			87
							172	9									

BLANTON LEWIS 'D' WELL #: 4H RRCID -> 293856 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8734 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33930	X	33393	-0-	-537	-0-	33288	3	105	9	Y	95	94	1			28
12	DLQ G-10		26536	-0-	26536	26536	26444	3	92	9	Y	84	73	1			39
01	DLQ G-10		25683	-0-	25683	52219	25599	2	84	9	Y	76	86	1			29
02	DLQ G-10		19813	-0-	19813	72032	523	1	19203	2	Y	79	53	1			55
							87	9									
03	DLQ G-10		30428	-0-	30428	102460	635	1	29679	2	Y	104	115	1			44
							114	9									
04	132476	X	30016	-0-	-102460	-0-	632	1	29212	2	Y	156	113	1			87
							172	9									

BLANTON LEWIS 'F' WELL #: 6H RRCID -> 293857 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8817 - 19297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59701	X	59701	-0-	-0-	-0-	59543	3	158	9	Y	144	167	1			49
12	DLQ G-10		47941	-0-	47941	47941	47692	3	249	9	Y	226	182	1			93
01	DLQ G-10		53364	-0-	53364	101305	53184	2	180	9	Y	164	195	1			62
02	DLQ G-10		49083	-0-	49083	150388	49032	2	51	9	Y	46	53	1			55
03	DLQ G-10		48007	-0-	48007	198395	47893	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	236432	X	38037	-0-	-198395	-0-	37865	2	172	9	Y	156	113	1			87

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293863 COMPL. DATE 11/02/2022 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8220 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39090	X	39007	-0-	-83	-0-	39007	2			N	-0-					-0-
12	40393	X	40095	-0-	-298	-0-	40095	2			N	-0-					-0-
01	40796	X	40077	-0-	-719	-0-	40077	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	36033	-0-	-815	-0-	36033	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	36334	-0-	-4462	-0-	36334	2			N	-0-					-0-
04	39000	X	31102	-0-	-7898	-0-	31102	2			N	-0-					-0-

HUNTER'S RIDGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293864 COMPL. DATE 11/03/2022 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8140 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43770	X	36596	-0-	-7174	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
12	43586	X	36882	-0-	-6704	-0-	36882	2			N	-0-					-0-
01	42191	X	35720	-0-	-6471	-0-	35720	2			N	-0-					-0-
02	37044	X	29903	-0-	-7141	-0-	29903	2			N	-0-					-0-
03	40331	X	32299	-0-	-8032	-0-	32299	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	30415	-0-	-6185	-0-	30415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

MARTIN-FOREST HILLS 'B' WELL #: 3H RRCID -> 293887 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7693 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23520	X	18429	-0-	-5091	-0-	18429	2			N	-0-					-0-
12	22847	X	22058	-0-	-789	-0-	22058	2			N	-0-					-0-
01	22010	X	17826	-0-	-4184	-0-	17826	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	17998	-0-	-1854	-0-	96	1	17902	2	N	-0-					-0-
03	22072	X	21327	-0-	-745	-0-	28	1	21299	2	N	-0-					-0-
04	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	22297	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'C' WELL #: 4H RRCID -> 293888 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8353 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28140	X	23292	-0-	-4848	-0-	23292	2			N	-0-					-0-
12	27776	X	22425	-0-	-5351	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
01	26164	X	22425	-0-	-3739	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	17591	-0-	-5341	-0-	145	1	17446	2	N	-0-					-0-
03	24056	X	20410	-0-	-3646	-0-	62	1	20348	2	N	-0-					-0-
04	23280	X	21375	-0-	-1905	-0-	21375	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'D' WELL #: 5H RRCID -> 293889 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 8453 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33660	X	30629	-0-	-3031	-0-	30629	2			N	-0-					-0-
12	33728	X	29414	-0-	-4314	-0-	29414	2			N	-0-					-0-
01	32333	X	30246	-0-	-2087	-0-	30246	2			N	-0-					-0-
02	28756	X	26918	-0-	-1838	-0-	46	1	26872	2	N	-0-					-0-
03	31651	X	29220	-0-	-2431	-0-	29220	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	26194	-0-	-4436	-0-	26194	2			N	-0-					-0-

MARTIN-FOREST HILLS 'A' WELL #: 2H RRCID -> 293950 COMPL. DATE 11/20/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7433 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	6531	-0-	-969	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	5814	-0-	-2091	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
01	7905	X	5654	-0-	-2251	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4801	-0-	-1303	-0-	790	1	4011	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	3478	-0-	-3280	-0-	1094	1	2384	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	3910	-0-	-2630	-0-	1080	1	2830	2	N	-0-					-0-

BLANTON LEWIS 'A' WELL #: 1H RRCID -> 294206 COMPL. DATE 08/30/2022 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8980 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37800	X	-0-	-0-	-37800	-0-					Y	166	161	1			45
12	DLQ G-10		34897	-0-	34897	34897	34739	3	158	9	Y	144	126	1			63
01	DLQ G-10		33216	-0-	33216	68113	33051	2	165	9	Y	150	162	1			51
02	DLQ G-10		28461	-0-	28461	96574	28398	2	63	9	Y	57	53	1			55
03	DLQ G-10		32696	-0-	32696	129270	32582	2	114	9	Y	104	115	1			44
04	165412	X	36142	-0-	-129270	-0-	35970	2	172	9	Y	156	113	1			87

CRANDALL RANCH A WELL #: 1H RRCID -> 294813 COMPL. DATE 05/22/2023 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 9200 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	112055					Y	352	309	1			97
12	250782	X	138727	-0-	-112055	-0-	138264	3	463	9	Y	421	340	1			178
01	19468	X	2750	-0-	-16718	-0-	2285	2	465	9	Y	423	475	1			126
02	11424	X	2225	-0-	-9199	-0-	2130	1	95	9	Y	86	180	1			32
03	19468	X	8488	-0-	-10980	-0-	1715	1	6606	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	21048	X	21048	-0-	-0-	-0-	2219	1	18563	2	Y	242	264	1			39
							266	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

CRANDALL RANCH D WELL #: 4H RRCID -> 294823 COMPL. DATE 05/19/2023 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8500 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	271599	X	43702	-0-	-227897	-0-	43581	3	121	9	Y	110	106	1			33
12	44082	X	6859	-0-	-37223	-0-	6633	3	226	9	Y	205	156	1			82
01	47691	X	47691	-0-	-0-	-0-	47516	2	175	9	Y	159	190	1			51
02	39816	X	35106	-0-	-4710	-0-	34929	2	177	9	Y	161	180	1			32
03	44082	X	32618	-0-	-11464	-0-	930	1	31521	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	42660	X	38362	-0-	-4298	-0-	75	1	38021	2	Y	242	264	1			39
							266	9									

ANNA LEE 'D' WELL #: 4H RRCID -> 295163 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 8707 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CRANDALL RANCH C WELL #: 3H RRCID -> 295176 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8924 - 17650

11	DLQ G-10	67641	-0-	67641	403150	67364	3	277	9	Y	252	219	1			71
12	413329	X	10179	-0-	-403150	-0-	9940	3	239	9	Y	217	189	1			99
01	70073	X	70073	-0-	-0-	-0-	69820	2	253	9	Y	230	260	1			69
02	63140	X	52124	-0-	-11016	-0-	51978	2	146	9	Y	133	170	1			32
03	69905	X	33819	-0-	-36086	-0-	1207	1	32445	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	67800	X	47192	-0-	-20608	-0-	385	1	46541	2	Y	242	264	1			39
							266	9									

CRANDALL RANCH E WELL #: 5H RRCID -> 295184 COMPL. DATE 05/21/2023 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9280 - 20136

11	104273	X	12141	-0-	-92132	-0-	11989	3	152	9	Y	138	164	1			53
12	9114	X	1530	-0-	-7584	-0-	1385	3	145	9	Y	132	121	1			64
01	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	90	122	1			32
02	8232	X	2616	-0-	-5616	-0-	2407	1	209	9	Y	190	190	1			32
03	9114	X	2441	-0-	-6673	-0-	1614	1	660	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	2742	1	12314	2	Y	242	264	1			39
							266	9									

ANNA LEE 'A' WELL #: 1H RRCID -> 295237 COMPL. DATE 02/24/2023 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ANNA LEE 'B' WELL #: 2H RRCID -> 295238 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 8423 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ANNA LEE 'C' WELL #: 3H RRCID -> 295239 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANDALL RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 295326 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8740 - 16820

11	198214	X	32168	-0-	-166046	-0-	31763	3	405	9	Y	368	330	1			105
12	32953	X	3860	-0-	-29093	-0-	3422	3	438	9	Y	398	330	1			173
01	32953	X	32288	-0-	-665	-0-	31824	2	464	9	Y	422	470	1			125
02	29764	X	27490	-0-	-2274	-0-	27405	2	85	9	Y	77	170	1			32
03	32953	X	30056	-0-	-2897	-0-	119	1	29770	2	Y	152	123	1			61
							167	9									
04	31890	X	25393	-0-	-6497	-0-	674	1	24453	2	Y	242	264	1			39
							266	9									

WOODS WELL #: 1H RRCID -> 295367 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7860 - 10203

11	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	819	1	6582	2	N	-0-					96
12	6200	X	5553	-0-	-647	-0-	829	1	4724	2	N	-0-					96
01	6200	X	5707	-0-	-493	-0-	862	1	4845	2	N	-0-					96
02	5600	X	4689	-0-	-911	-0-	758	1	3931	2	N	-0-	16	1			80
03	6200	X	5675	-0-	-525	-0-	862	1	4807	2	N	5	55	1			30
							6	9									
04	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	820	1	6085	2	N	9					39
							10	9									

DURHAM WELL #: 1 H RRCID -> 295402 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8635 - 9913

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 1H RRCID -> 295421 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8505 - 11558

11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	228	1	3355	2	N	7					45
							8	9									
12	2914	X	2058	-0-	-856	-0-	236	1	1811	2	N	10					55
							11	9									
01	2914	X	2441	-0-	-473	-0-	235	1	2200	2	N	5					60
							6	9									
02	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	208	1	3203	2	N	2					62
							2	9									
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	236	1	3337	2	N	10	54	1			18
							11	9									
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	218	1	3101	2	N	2					20
							2	9									

SKINNER-FLETCHER B WELL #: 2H RRCID -> 296384 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9149 - 15095

11	55680	X	40372	-0-	-15308	-0-	39753	2	619	9	N	563	700	1			60
12	52049	X	40233	-0-	-11816	-0-	39697	2	536	9	N	487	355	1			192
01	51925	X	36935	-0-	-14990	-0-	36338	2	597	9	N	543	605	1			130
02	41412	X	31704	-0-	-9708	-0-	31375	2	329	9	N	299	344	1			85
03	44299	X	37713	-0-	-6586	-0-	37315	2	398	9	N	362	345	1			102
04	40380	X	35552	-0-	-4828	-0-	35157	2	395	9	N	359	357	1			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

SKINNER-FLETCHER C WELL #: 3H RRCID -> 296387 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8997 PERF.14010 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11940	X	9977	-0-	-1963	-0-	3007	1	6802	2	N	153	165	1			90
							168	9									
12	12059	X	9985	-0-	-2074	-0-	3125	1	6687	2	N	157	169	1			78
							173	9									
01	12028	X	9852	-0-	-2176	-0-	3091	1	6592	2	N	154	95	1			137
							169	9									
02	9856	X	8463	-0-	-1393	-0-	1840	1	6507	2	N	105	218	1			24
							116	9									
03	10540	X	9459	-0-	-1081	-0-	9196	2	263	9	N	239	183	1			80
04	9990	X	8569	-0-	-1421	-0-	8368	2	201	9	N	183	173	1			90

SKINNER-FLETCHER D WELL #: 4H RRCID -> 296388 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9255 - 15452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57930	X	40441	-0-	-17489	-0-	40167	2	274	9	N	249	174	1			150
12	59861	X	39391	-0-	-20470	-0-	38944	2	447	9	N	406	539	1			17
01	59582	X	36259	-0-	-23323	-0-	36039	2	220	9	N	200	182	1			35
02	43736	X	34952	-0-	-8784	-0-	34729	2	223	9	N	203	170	1			68
03	42935	X	40491	-0-	-2444	-0-	40083	2	408	9	N	371	344	1			95
04	40440	X	35074	-0-	-5366	-0-	34913	2	161	9	N	146	173	1			68

SKINNER-FLETCHER F WELL #: 6H RRCID -> 296389 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9194 - 16213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69210	X	45448	-0-	-23762	-0-	44855	2	593	9	N	539	513	1			115
12	71517	X	48245	-0-	-23272	-0-	47652	2	593	9	N	539	525	1			129
01	58218	X	46147	-0-	-12071	-0-	45628	2	519	9	N	472	349	1			252
02	48076	X	39848	-0-	-8228	-0-	39399	2	449	9	N	408	478	1			182
03	50096	X	43483	-0-	-6613	-0-	42949	2	534	9	N	485	523	1			144
04	46680	X	28296	-0-	-18384	-0-	27960	2	336	9	N	305	319	1			130

RHOADS WELL #: 1H RRCID -> 296971 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7612 - 9723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	228	1	2313	2	N	4					63
							4	9									
12	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	236	1	2350	2	N	5					68
							6	9									
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	213	1	2517	2	N	8					76
							9	9									
02	2296	N	2270	-0-	-26	-0-	210	1	2056	2	N	4					80
							4	9									
03	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	236	1	2225	2	N	9					89
							10	9									
04	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	220	1	2403	2	N	4					93
							4	9									

SKINNER-FLETCHER A WELL #: 1H RRCID -> 297215 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9367 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38430	X	34361	-0-	-4069	-0-	34032	2	329	9	N	299	352	1			102
12	38440	X	33927	-0-	-4513	-0-	33545	2	382	9	N	347	350	1			99
01	38347	X	32416	-0-	-5931	-0-	32185	2	231	9	N	210	180	1			129
02	32564	X	28876	-0-	-3688	-0-	28649	2	227	9	N	206					335
03	35898	X	31629	-0-	-4269	-0-	31381	2	248	9	N	225	538	1			22
04	34350	X	NO RPT	-0-	-34350	-0-					N	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC 250571

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					20

LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 221034 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7466 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7452 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER "B" WELL #: 1H RRCID -> 245676 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 8650 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571
BOECKER-STAR WELL #: 1H RRCID -> 245826 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 7612 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	670					N	NO RPT					5

PRITCHARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246760 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 8770 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BISHOP SWD WELL #: RRCID -> 234875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSTON WELL #: 1H RRCID -> 241566 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 1140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8968 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	107	1	3895	3	N	64	114	1	1	8	24
							4	4	70	9							
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	300	1	3035	3	N	5					29
							1	4	6	9							
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	81	1	4070	3	N	3	1	8			31
							3	9									
02	3808	X	3737	-0-	-71	-0-	3729	3	1	4	N	6					37
							7	9									
03	4216	X	3719	-0-	-497	-0-	3700	3	2	4	N	15					52
							17	9									
04	4080	X	3263	-0-	-817	-0-	8	1	3245	3	N	8					60
							1	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8692 - 11573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3033	-0-		-477	-0-	79	1	2952	3	N	2					16
								2	9									
12	3627	X	3552	-0-		-75	-0-	238	1	3311	3	N	2					18
								1	4	2	9							
01	3627	X	3607	-0-		-20	-0-	54	1	3552	3	N	1					19
								1	9									
02	3302	X	3302	-0-		-0-	-0-	3293	3	1	4	N	7					26
								8	9									
03	3791	X	3791	-0-		-0-	-0-	3769	3	2	4	N	18					44
								20	9									
04	3491	X	3491	-0-		-0-	-0-	7	1	3474	3	N	8					52
								1	4	9	9							

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 9063 - 11840

11	4860	X	3995	-0-		-865	-0-	3994	3	1	9	N	1					37
12	4929	X	1854	-0-		-3075	-0-	82	1	1772	3	N	-0-					37
01	4929	X	3716	-0-		-1213	-0-	485	1	3231	3	N	-0-					37
02	4032	X	3725	-0-		-307	-0-	540	1	3184	3	N	1	1	8			37
								1	9									
03	4464	X	3361	-0-		-1103	-0-	620	1	2741	3	N	-0-					37
04	3990	X	3285	-0-		-705	-0-	584	1	2699	3	N	2					39
								2	9									

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8461 - 12636

11	3000	N	4917	-0-		1917	3714	594	1	4313	3	N	9	8	8			54
								10	9									
12	9000	X	5286	-0-		-3714	-0-	477	1	4806	3	N	3	3	8			54
								3	9									
01	4863	X	4863	-0-		-0-	-0-	445	1	4412	3	N	5	5	8			54
								6	9									
02	4056	X	4056	-0-		-0-	-0-	447	1	3589	3	N	15	5	8			64
								3	4	17	9							
03	4763	X	4763	-0-		-0-	-0-	525	1	4224	3	N	11	2	8			73
								2	4	12	9							
04	3888	X	3888	-0-		-0-	-0-	526	1	3353	3	N	7	2	8			78
								1	4	8	9							

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8691 - 12501

11	9157	X	9157	-0-		-0-	-0-	135	1	8988	3	N	26	4	8			56
								5	4	29	9							
12	9706	X	9706	-0-		-0-	-0-	115	1	9576	3	N	12	3	8			65
								2	4	13	9							
01	9333	X	9333	-0-		-0-	-0-	116	1	9211	3	N	5	5	8			65
								6	9									
02	8574	X	8574	-0-		-0-	-0-	83	1	8454	3	N	31	5	8			91
								3	4	34	9							
03	8579	X	8579	-0-		-0-	-0-	116	1	8411	3	N	44	1	8			134
								4	4	48	9							
04	8412	X	8412	-0-		-0-	-0-	97	1	8304	3	N	9	1	8			142
								1	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8700 - 12669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	613	-0-		-167	-0-		587	1	14	4	N	11	11	8			65
									12	9									
12	806	N	507	-0-		-299	-0-		484	1	20	4	N	3	3	8			65
									3	9									
01	651	N	495	-0-		-156	-0-		474	1	15	4	N	5	5	8			65
									6	9									
02	560	N	491	-0-		-69	-0-		472	1	13	4	N	5	5	8			65
									6	9									
03	496	N	171	-0-		-325	-0-		164	1	6	4	N	1	1	8			65
									1	9									
04	480	N	-0-	-0-		-480	-0-						N	-0-					65

WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8705 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4259	-0-		1259	2899		626	1	3630	3	N	3	3	8			83
									3	9									
12	6185	X	3286	-0-		-2899	-0-		545	1	2740	3	N	1	1	8			83
									1	9									
01	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-		505	1	4144	3	N	1	1	8			83
									1	9									
02	3650	X	3650	-0-		-0-	-0-		474	1	3175	3	N	1	1	8			83
									1	9									
03	3290	X	3290	-0-		-0-	-0-		475	1	2808	3	N	6	1	8			88
									7	9									
04	4429	X	4429	-0-		-0-	-0-		460	1	3960	3	N	8	1	8			95
									9	9									

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2466	-0-		-654	-0-		112	1	2348	3	N	3					60
									3	4	3	9							
12	3224	X	2832	-0-		-392	-0-		114	1	2708	3	N	5					65
									4	4	6	9							
01	3354	X	3354	-0-		-0-	-0-		85	1	3247	3	N	16					81
									4	4	18	9							
02	2821	X	2821	-0-		-0-	-0-		72	1	2732	3	N	12	1	8			92
									4	4	13	9							
03	3011	X	3011	-0-		-0-	-0-		89	1	2858	3	N	53	137	1			8
									6	4	58	9							
04	3240	X	2870	-0-		-370	-0-		93	1	2766	3	N	6	1	8			13
									4	4	7	9							

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2727	-0-		-213	-0-		112	1	2602	3	N	11					70
									1	4	12	9							
12	3038	X	2686	-0-		-352	-0-		117	1	2558	3	N	9					79
									1	4	10	9							
01	3038	X	3008	-0-		-30	-0-		145	1	2839	3	N	20					99
									2	4	22	9							
02	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-		137	1	2541	3	N	18	1	8			116
									2	4	20	9							
03	3229	X	3229	-0-		-0-	-0-		135	1	3053	3	N	35	49	1			102
									2	4	39	9							
04	3174	X	3174	-0-		-0-	-0-		131	1	3030	3	N	11	1	8			112
									1	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	X	1358	-0-		-622	-0-	434	1	915	3	N	5					28
								3	4	6	9							
12	1550	N	1535	-0-		-15	-0-	435	1	1085	3	N	10					38
								4	4	11	9							
01	1426	N	1408	-0-		-18	-0-	383	1	1008	3	N	12					50
								4	4	13	9							
02	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	353	1	1169	3	N	14	1	8			63
								4	4	15	9							
03	1863	N	1863	-0-		-0-	-0-	309	1	1547	3	N	4					67
								3	4	4	9							
04	1350	N	214	-0-		-1136	-0-	112	1	100	3	N	-0-					67
								2	4									

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3062	-0-		-28	-0-	155	1	2897	3	N	8					75
								1	4	9	9							
12	3286	X	3286	-0-		-0-	-0-	190	1	3089	3	N	5					80
								1	4	6	9							
01	3193	X	3052	-0-		-141	-0-	184	1	2854	3	N	12					92
								1	4	13	9							
02	2884	X	2791	-0-		-93	-0-	191	1	2589	3	N	9	1	8			100
								1	4	10	9							
03	3193	X	311	-0-		-2882	-0-	304	1	7	9	N	6	1	8			105
04	3090	X	443	-0-		-2647	-0-	433	1	10	9	N	9	7	8			107

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	X	354	-0-		-66	-0-	202	1	147	3	N	2	2	8			40
								3	4	2	9							
12	310	N	195	-0-		-115	-0-	191	1	3	4	N	1	1	8			40
								1	9									
01	899	N	179	-0-		-720	-0-	175	1	3	4	N	1	1	8			40
								1	9									
02	336	N	176	-0-		-160	-0-	171	1	3	4	N	2	2	8			40
								2	9									
03	186	N	169	-0-		-17	-0-	166	1	2	4	N	1	1	8			40
								1	9									
04	214	N	214	-0-		-0-	-0-	208	1	3	4	N	3	3	8			40
								3	9									

DITTO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268402 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7252 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2327	N	2327	-0-		-0-	-0-	73	1	2240	3	N	12	1	8			13
								1	4	13	9							
12	2635	N	2425	-0-		-210	-0-	71	1	2329	3	N	19					32
								4	4	21	9							
01	2666	N	2337	-0-		-329	-0-	88	1	2226	3	N	19	1	8			50
								2	4	21	9							
02	2184	N	2002	-0-		-182	-0-	69	1	1909	3	N	20	1	8			69
								2	4	22	9							
03	2418	N	2115	-0-		-303	-0-	85	1	2009	3	N	17	1	8			85
								2	4	19	9							
04	2250	N	1407	-0-		-843	-0-	13	1	1394	3	N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLLINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268403 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7240 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2	1	2876	3	N	15					77
							5	4	17	9							
12	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2	1	2870	3	N	14					91
							5	4	15	9							
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	221	1	2001	3	N	22					113
							3	4	24	9							
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	363	1	512	3	N	8					121
							1	4	9	9							
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	479	1	1247	3	N	36	154	1			3
							3	4	40	9							
04	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	477	1	1197	3	N	18					21
							2	4	20	9							

COLLINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268404 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 7102 - 11155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	N	1965	-0-	-465	-0-	1965	3			N	-0-					67
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					67
01	2108	N	2035	-0-	-73	-0-	285	1	1748	3	N	2					69
							2	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	423	1	1440	3	N	13					82
							2	4	14	9							
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	391	1	1862	3	N	23	58	1			47
							3	4	25	9							
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	366	1	1881	3	N	20					67
							2	4	22	9							

HANKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268409 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7147 - 11395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	443	1	1200	3	N	27					91
							2	4	30	9							
12	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	440	1	1618	3	N	106	187	1			10
							6	4	117	9							
01	1798	N	1402	-0-	-396	-0-	502	1	874	3	N	23					33
							1	4	25	9							
02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	412	1	868	3	N	20	1	8			52
							2	4	22	9							
03	1891	N	1473	-0-	-418	-0-	454	1	987	3	N	27					79
							2	4	30	9							
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	401	1	1019	3	N	34	1	8			112
							2	4	37	9							

HANKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268410 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7042 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	142	-0-	-128	-0-	1	1	141	3	N	-0-					143
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	1	1	399	3	N	-0-					143
01	589	N	51	-0-	-538	-0-	1	1	50	3	N	-0-					143
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					143
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					143
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					143

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268418 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7603 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4170	-0-	-780	-0-	2	1	4166	3	N	2					2
							2	9									
12	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	2	1	4253	3	N	10					12
							1	4	11	9							
01	4712	X	4366	-0-	-346	-0-	2	1	4353	3	N	9					21
							1	4	10	9							
02	4256	X	4005	-0-	-251	-0-	2	1	3989	3	N	12	1	8			32
							1	4	13	9							
03	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	2	1	4216	3	N	2					34
							2	9									
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	2	1	4411	3	N	5					39
							1	4	6	9							

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7474 - 12215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6239	-0-	-181	-0-	2	1	6222	3	N	12	1	8			45
							2	4	13	9							
12	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	2	1	6564	3	N	19					64
							2	4	21	9							
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	2	1	6448	3	N	20					84
							2	4	22	9							
02	5824	X	5806	-0-	-18	-0-	2	1	5789	3	N	12					96
							2	4	13	9							
03	6603	X	6392	-0-	-211	-0-	2	1	6380	3	N	8	1	8			103
							1	4	9	9							
04	6390	X	6282	-0-	-108	-0-	2	1	6268	3	N	9					112
							2	4	10	9							

HOPKINS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268420 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7380 - 11655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4085	-0-	-625	-0-	2	1	4076	3	N	5					17
							1	4	6	9							
12	4557	X	3990	-0-	-567	-0-	2	1	3978	3	N	8					25
							1	4	9	9							
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	2	1	4629	3	N	12					37
							1	4	13	9							
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	2	1	4306	3	N	10					47
							1	4	11	9							
03	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	2	1	4455	3	N	9					56
							2	4	10	9							
04	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	2	1	3700	3	N	3					59
							3	9									

BAHAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268421 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7678 - 12530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410																		
11	6300	X	6047	-0-		-253	-0-	2	1	5965	3	N	67	162	1	1	8	3
								6	4	74	9							
12	6510	X	6232	-0-		-278	-0-	2	1	6148	3	N	69					72
								6	4	76	9							
01	6510	X	6197	-0-		-313	-0-	2	1	6120	3	N	63					135
								6	4	69	9							
02	5880	X	5435	-0-		-445	-0-	2	1	5348	3	N	72	171	1			36
								6	4	79	9							
03	6324	X	5833	-0-		-491	-0-	2	1	5761	3	N	58					94
								6	4	64	9							
04	6060	X	5246	-0-		-814	-0-	2	1	5207	3	N	31	1	8			124
								3	4	34	9							
RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945																		
11	2928	X	2928	-0-		-0-	-0-	737	1	2044	3	N	119	108	1	15	8	92
								16	4	131	9							
12	4074	X	4074	-0-		-0-	-0-	706	1	3276	3	N	65	77	1	14	8	66
								20	4	72	9							
01	3841	X	3841	-0-		-0-	-0-	852	1	2872	3	N	87	20	8			133
								21	4	96	9							
02	2115	X	2115	-0-		-0-	-0-	620	1	1367	3	N	100	17	8			216
								18	4	110	9							
03	3786	X	3786	-0-		-0-	-0-	540	1	3127	3	N	92	188	1	9	8	111
								18	4	101	9							
04	4146	X	4146	-0-		-0-	-0-	622	1	3388	3	N	110	151	1	10	8	60
								15	4	121	9							
RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200																		
11	1988	N	1988	-0-		-0-	-0-	928	1	867	3	N	165	119	1	19	8	104
								11	4	182	9							
12	1333	N	1144	-0-		-189	-0-	1035	1	7	4	N	93	110	1	18	8	69
								102	9									
01	1426	N	972	-0-		-454	-0-	889	1	4	4	N	72	25	8			116
								79	9									
02	1652	N	873	-0-		-779	-0-	462	1	338	3	N	63	18	8			161
								4	4	69	9							
03	1147	N	982	-0-		-165	-0-	867	1	6	4	N	99	180	1	13	8	67
								109	9									
04	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	950	1	3	4	N	131	38	1	12	8	148
								144	9									
RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640																		
11	2042	X	2042	-0-		-0-	-0-	812	1	1200	3	N	17	11	8			49
								11	4	19	9							
12	2604	X	1966	-0-		-638	-0-	622	1	1320	3	N	11	10	8			50
								12	4	12	9							
01	2449	N	1767	-0-		-682	-0-	622	1	1119	3	N	14	14	8			50
								11	4	15	9							
02	1904	N	1057	-0-		-847	-0-	562	1	468	3	N	15	14	8			51
								10	4	17	9							
03	2114	N	2114	-0-		-0-	-0-	622	1	1438	3	N	35	10	8			76
								15	4	39	9							
04	2111	N	2111	-0-		-0-	-0-	602	1	1467	3	N	25	8	8			93
								14	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268435 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7017 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	840	1	1433	3	N	42	8	8			147
							10	4	46	9							
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	894	1	906	3	N	76	175	1	2	8	46
							13	4	84	9							
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	880	1	1321	3	N	35	4	8			77
							9	4	39	9							
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	814	1	1043	3	N	35	8	8			104
							8	4	39	9							
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	670	1	1464	3	N	19	5	8			118
							5	4	21	9							
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	568	1	681	3	N	9	9	8			118
							3	4	10	9							

RILEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268436 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6969 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	234	1	2	4	N	19	1	8			113
							21	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	242	248	1	2925	3	N	57	7	8			163
							6	4	63	9							

RILEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268439 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7068 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	248	1	2505	3	N	27					161
							4	4	30	9							
12	2821	X	2582	-0-	-239	-0-	245	1	2320	3	N	13					174
							3	4	14	9							
01	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	250	1	2363	3	N	38					212
							5	4	42	9							
02	2548	X	2357	-0-	-191	-0-	238	1	2100	3	N	14					226
							4	4	15	9							
03	2821	X	2647	-0-	-174	-0-	245	1	2393	3	N	5	188	1			43
							3	4	6	9							
04	2730	X	2363	-0-	-367	-0-	232	1	2101	3	N	23					66
							5	4	25	9							

RILEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268440 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7176 - 11150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	255	1	2803	3	N	56	1	8			124
							3	4	62	9							
12	3131	X	2839	-0-	-292	-0-	272	1	2503	3	N	55					179
							3	4	61	9							
01	3131	X	2748	-0-	-383	-0-	263	1	2415	3	N	60	165	1			74
							4	4	66	9							
02	2828	X	2271	-0-	-557	-0-	174	1	2046	3	N	44	1	8			117
							3	4	48	9							
03	3131	X	2116	-0-	-1015	-0-	329	1	1756	3	N	26	1	8			142
							2	4	29	9							
04	3030	X	2234	-0-	-796	-0-	343	1	1858	3	N	28	1	8			169
							2	4	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RILEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268461 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7096 - 11235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	364	1	1213	3	N	30	1	8			124
							2	4	33	9							
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	370	1	1350	3	N	51	175	1			-0-
							3	4	56	9							
01	1953	N	1654	-0-	-299	-0-	391	1	1234	3	N	25	1	8			24
							1	4	28	9							
02	1512	N	1226	-0-	-286	-0-	405	1	790	3	N	26	1	8			49
							2	4	29	9							
03	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	328	1	1365	3	N	32	1	8			80
							3	4	35	9							
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	300	1	1663	3	N	31	1	8			110
							3	4	34	9							

HUDSPETH F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268462 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8445 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	2	1	4013	3	N	2					67
							2	9									
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	2	1	4058	3	N	6					73
							1	4	7	9							
01	4278	X	3934	-0-	-344	-0-	2	1	3924	3	N	6					79
							1	4	7	9							
02	3864	X	3370	-0-	-494	-0-	2	1	3359	3	N	7					86
							1	4	8	9							
03	4278	X	3546	-0-	-732	-0-	2	1	3528	3	N	13	97	1			2
							2	4	14	9							
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	2	1	3554	3	N	-0-					2

HUDSPETH E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268463 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8490 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4774	-0-	-956	-0-	2	1	4765	3	N	5					117
							1	4	6	9							
12	5921	X	5071	-0-	-850	-0-	2	1	5061	3	N	6					123
							1	4	7	9							
01	5921	X	4997	-0-	-924	-0-	2	1	4993	3	N	2					125
							2	9									
02	5348	X	4439	-0-	-909	-0-	2	1	4435	3	N	2					127
							2	9									
03	5301	X	4656	-0-	-645	-0-	2	1	4647	3	N	5	131	1			1
							1	4	6	9							
04	4920	X	4003	-0-	-917	-0-	2	1	3983	3	N	14					15
							3	4	15	9							

HUDSPETH D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268464 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8695 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4048	-0-	-362	-0-	4041	3	1	4	N	5	1	8			121
							6	9									
12	4588	X	3759	-0-	-829	-0-	3757	3	2	9	N	2					123
01	4588	X	4137	-0-	-451	-0-	4136	3	1	9	N	1					124
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4210	3	1	4	N	9					133
							10	9									
03	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4600	3	2	4	N	12	136	1			9
							13	9									
04	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4128	3	1	4	N	7					16
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STRAUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268501 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 9850 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	196	1	4046	3	N	-0-					5
							3	4									
12	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	192	1	3108	3	N	-0-					5
							3	4									
01	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	63	1	5024	3	N	33	29	1			9
							5	4	36	9							
02	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	4	1	5124	3	N	-0-					9
							3	4									
03	4402	X	3294	-0-	-1108	-0-	77	1	3213	3	N	1					10
							3	4	1	9							
04	4950	X	2591	-0-	-2359	-0-	237	1	2346	3	N	4					14
							4	4	4	9							

TOULLIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268516 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7340 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	144	1	4850	3	N	16	1	8			32
							18	9									
12	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	151	1	5089	3	N	17					49
							19	9									
01	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	138	1	4893	3	N	18	1	8			66
							20	9									
02	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	151	1	4209	3	N	10	1	8			75
							11	9									
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	157	1	4759	3	N	6	1	8			80
							7	9									
04	4470	X	4455	-0-	-15	-0-	144	1	4302	3	N	8	1	8			87
							9	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268517 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7903 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	2	1	6769	3	N	67					244
							16	4	74	9							
12	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	2	1	6861	3	N	73	185	1			132
							17	4	80	9							
01	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	3	1	6655	3	N	92					224
							17	4	101	9							
02	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	3	1	5938	3	N	56					280
							16	4	62	9							
03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	2	1	5758	3	N	52					332
							15	4	57	9							
04	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	2	1	5877	3	N	29	179	1			182
							14	4	32	9							

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2043	-0-	-297	-0-	71	1	1944	3	N	22					81
							4	4	24	9							
12	2325	N	1672	-0-	-653	-0-	129	1	1537	3	N	3					84
							3	4	3	9							
01	2325	N	1466	-0-	-859	-0-	128	1	1335	3	N	-0-					84
							3	4									
02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-	120	1	1488	3	N	26					110
							3	4	29	9							
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	137	1	1755	3	N	62					172
							7	4	68	9							
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	132	1	1727	3	N	27					199
							5	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOSH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268527 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7073 - 11521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	N	2135	-0-	-355	-0-	70	1	2029	3	N	31					182
							2	4	34	9							
12	2480	N	2478	-0-	-2	-0-	127	1	2299	3	N	45	195	1			32
							2	4	50	9							
01	2387	N	2275	-0-	-112	-0-	131	1	2144	3	N	-0-					32
02	1988	N	1943	-0-	-45	-0-	113	1	1787	3	N	38					70
							1	4	42	9							
03	2480	N	2180	-0-	-300	-0-	135	1	1939	3	N	92	142	1			20
							5	4	101	9							
04	2190	N	1974	-0-	-216	-0-	130	1	1807	3	N	32					52
							2	4	35	9							

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

11	630	N	627	-0-	-3	-0-	600	1	5	4	N	20	3	8			179
							22	9									
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	620	1	5	4	N	14	1	8			192
							15	9									
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	611	1	11	4	N	94	2	8			284
							103	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	518	1	81	3	N	55	162	1	3	8	174
							8	4	61	9							
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	597	1	7	4	N	26	179	1	1	8	20
							29	9									
04	690	N	560	-0-	-130	-0-	531	1	6	4	N	21	2	8			39
							23	9									

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

11	4410	X	4007	-0-	-403	-0-	2	1	3983	3	N	18					123
							2	4	20	9							
12	4588	X	4222	-0-	-366	-0-	2	1	4203	3	N	14					137
							2	4	15	9							
01	4588	X	4318	-0-	-270	-0-	2	1	4300	3	N	14					151
							1	4	15	9							
02	4144	X	3869	-0-	-275	-0-	2	1	3849	3	N	15					166
							1	4	17	9							
03	4247	X	4159	-0-	-88	-0-	2	1	4143	3	N	12					178
							1	4	13	9							
04	4170	X	4031	-0-	-139	-0-	2	1	4012	3	N	14	1	8			191
							2	4	15	9							

MAX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268532 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7783 - 11830

11	6150	X	6054	-0-	-96	-0-	2	1	6050	3	N	2	150	1	1	8	62
							2	9									
12	6355	X	6224	-0-	-131	-0-	2	1	6214	3	N	6					68
							1	4	7	9							
01	6324	X	6229	-0-	-95	-0-	2	1	6212	3	N	12					80
							2	4	13	9							
02	5712	X	5432	-0-	-280	-0-	2	1	5418	3	N	10	1	8			89
							1	4	11	9							
03	6324	X	5859	-0-	-465	-0-	2	1	5842	3	N	12					101
							2	4	13	9							
04	6060	X	5729	-0-	-331	-0-	2	1	5708	3	N	15	1	8			115
							2	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPILLMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268538 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6928 - 12165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-		381	1	2730	3	N	21	1	8			80
								2	4	23	9							
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-		391	1	2855	3	N	64	111	1			33
								4	4	70	9							
01	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-		420	1	803	3	N	12					45
								1	4	13	9							
02	560	X	351	-0-	-209	-0-		341	1	1	4	N	8	1	8			52
								9	9									
03	620	X	444	-0-	-176	-0-		443	1	1	9	N	1					53
04	881	X	881	-0-	-0-	-0-		463	1	410	3	N	6	1	8			58
								1	4	7	9							

SPILLMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268539 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6991 - 12245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-		223	1	3117	3	N	48	169	1	1	8	26
								4	4	53	9							
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-		234	1	3676	3	N	36					62
								3	4	40	9							
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-		205	1	4024	3	N	66	1	8			127
								5	4	73	9							
02	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-		202	1	3827	3	N	44	1	8			170
								3	4	48	9							
03	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-		181	1	5474	3	N	67	193	1	1	8	43
								6	4	74	9							
04	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-		140	1	4839	3	N	35	1	8			77
								4	4	39	9							

SPILLMAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268545 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7420 - 11967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-		222	1	1905	3	N	85					124
								7	4	94	9							
12	2480	N	1524	-0-	-956	-0-		221	1	1300	3	N	-0-					124
								3	4									
01	2294	N	2073	-0-	-221	-0-		218	1	1837	3	N	13					137
								4	4	14	9							
02	2072	N	1678	-0-	-394	-0-		203	1	1454	3	N	15	1	8			151
								4	4	17	9							
03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-		210	1	1898	3	N	42	174	1	1	8	18
								7	4	46	9							
04	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-		199	1	1851	3	N	8	1	8			25
								4	4	9	9							

SPILLMAN D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268547 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7609 - 11938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2665	-0-	-335	448		172	1	2473	3	N	16					40
								2	4	18	9							
12	3079	N	2631	-0-	-448	-0-		133	1	2461	3	N	31	63	1			8
								3	4	34	9							
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-		190	1	2208	3	N	19					27
								2	4	21	9							
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-		164	1	2029	3	N	7					34
								1	4	8	9							
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-		198	1	2329	3	N	10					44
								1	4	11	9							
04	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-		195	1	2231	3	N	6					50
								1	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5150	-0-	2150	3878		778	1	4333	3	N	35	62	1	7	8	14
								39	9									
12	3100	N	4632	-0-	1532	5410		665	1	3949	3	N	16	3	8			27
								18	9									
01	10105	X	4695	-0-	-5410	-0-		685	1	3991	3	N	17	4	8			40
								19	9									
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-		734	1	4557	3	N	22	4	8			58
								24	9									
03	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-		770	1	4777	3	N	22	2	8			78
								24	9									
04	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-		573	1	5300	3	N	8	2	8			84
								9	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-		392	1	3989	3	N	10	3	8			25
								1	4	11	9							
12	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-		405	1	4675	3	N	15	1	8			39
								1	4	17	9							
01	4154	X	4042	-0-	-112	-0-		405	1	3624	3	N	11	1	8			49
								1	4	12	9							
02	3752	X	3137	-0-	-615	-0-		333	1	2795	3	N	8	3	8			54
								9	9									
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-		405	1	3822	3	N	13	3	8			64
								1	4	14	9							
04	4020	X	3122	-0-	-898	-0-		381	1	2735	3	N	5	2	8			67
								6	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8670	X	646	-0-	-8024	-0-		101	1	540	3	N	-0-					93
								5	4									
12	8959	X	210	-0-	-8749	-0-		202	1	8	4	N	-0-					93
01	7967	X	3601	-0-	-4366	-0-		282	1	3311	3	N	-0-					93
								8	4									
02	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-		17	1	9432	3	N	2	2	8			93
								7	4	2	9							
03	7750	X	6548	-0-	-1202	-0-		204	1	6335	3	N	1	1	8			93
								8	4	1	9							
04	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-		38	1	7732	3	N	7	1	8			99
								8	4	8	9							

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-		2	1	3922	3	N	3					7
								3	9									
12	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-		2	1	4169	3	N	8					15
								1	4	9	9							
01	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-		2	1	4574	3	N	6					21
								1	4	7	9							
02	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-		2	1	5045	3	N	-0-					21
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-		2	1	6300	3	N	6	1	8			26
								7	9									
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-		2	1	6493	3	N	18					44
								2	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268568 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8568 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6878	-0-		-172	-0-	2	1	6838	3	N	32					162
								3	4	35	9							
12	7161	X	3328	-0-		-3833	-0-	2	1	3306	3	N	16	159	1			19
								2	4	18	9							
01	7068	X	562	-0-		-6506	-0-	2	1	549	3	N	9					28
								1	4	10	9							
02	6412	X	3969	-0-		-2443	-0-	2	1	3945	3	N	18					46
								2	4	20	9							
03	7099	X	3659	-0-		-3440	-0-	2	1	3636	3	N	17					63
								2	4	19	9							
04	6870	X	2549	-0-		-4321	-0-	2	1	2534	3	N	11					74
								1	4	12	9							

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	3741	-0-		-2259	-0-	22	1	3716	3	N	-0-					31
								3	4									
12	5766	X	2757	-0-		-3009	-0-	101	1	2653	3	N	-0-					31
								3	4									
01	5766	X	1103	-0-		-4663	-0-	289	1	809	3	N	2	1	8			32
								3	4	2	9							
02	4760	X	1362	-0-		-3398	-0-	321	1	1038	3	N	-0-					32
								3	4									
03	5270	X	5141	-0-		-129	-0-	100	1	5035	3	N	3	1	8			34
								3	4	3	9							
04	3750	X	3443	-0-		-307	-0-	212	1	3220	3	N	6					40
								4	4	7	9							

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3172	X	3172	-0-		-0-	-0-	245	1	2891	3	N	31					132
								2	4	34	9							
12	2337	X	2337	-0-		-0-	-0-	2	1	2319	3	N	14					146
								1	4	15	9							
01	2645	X	2645	-0-		-0-	-0-	2	1	2643	3	N	-0-					146
02	1932	X	874	-0-		-1058	-0-	200	1	674	3	N	-0-					146
03	2240	X	2240	-0-		-0-	-0-	313	1	1914	3	N	12	122	1			36
								13	9									
04	2475	X	2475	-0-		-0-	-0-	388	1	2070	3	N	14					50
								2	4	15	9							

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3930	-0-		-0-	-0-	180	1	3740	3	N	9					76
								10	9									
12	9546	X	9546	-0-		-0-	-0-	605	1	8925	3	N	13	5	8			84
								2	4	14	9							
01	7822	X	7822	-0-		-0-	-0-	285	1	7476	3	N	51	5	8			130
								5	4	56	9							
02	4138	X	4138	-0-		-0-	-0-	267	1	3852	3	N	15	5	8			140
								2	4	17	9							
03	9696	X	9696	-0-		-0-	-0-	569	1	9055	3	N	62	178	1	6	8	18
								4	4	68	9							
04	10375	X	10375	-0-		-0-	-0-	595	1	9767	3	N	10	3	8			25
								2	4	11	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	3643	-0-	-1997	-0-	3640	3	3	9	N	3					77
12	5797	X	1930	-0-	-3867	-0-	1930	3			N	-0-					77
01	5735	X	1629	-0-	-4106	-0-	110	1	1516	3	N	3	1	8			79
							3	9									
02	5096	X	4067	-0-	-1029	-0-	150	1	3899	3	N	15					94
							1	4	17	9							
03	5580	X	4894	-0-	-686	-0-	4882	3	1	4	N	10					104
							11	9									
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	108	1	4508	3	N	15					119
							2	4	17	9							

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2556	-0-	-114	-0-	2536	3	2	4	N	16					58
							18	9									
12	2542	N	2235	-0-	-307	-0-	2216	3	2	4	N	15					73
							17	9									
01	3100	N	3270	-0-	170	170	3247	3	2	4	N	19	1	8			91
							21	9									
02	2616	N	2446	-0-	-170	-0-	16	1	2408	3	N	18					109
							2	4	20	9							
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2480	3	2	4	N	17					126
							19	9									
04	2670	X	2495	-0-	-175	-0-	28	1	2431	3	N	30					156
							3	4	33	9							

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	2	1	3773	3	N	26	1	8			54
							3	4	29	9							
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2	1	3730	3	N	23					77
							3	4	25	9							
01	3751	X	3744	-0-	-7	-0-	2	1	3704	3	N	32					109
							3	4	35	9							
02	3556	X	3082	-0-	-474	-0-	2	1	3044	3	N	30	1	8			138
							3	4	33	9							
03	3937	X	3628	-0-	-309	-0-	2	1	3572	3	N	46	167	1			17
							3	4	51	9							
04	3810	X	3524	-0-	-286	-0-	2	1	3515	3	N	4	1	8			20
							3	4	4	9							

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3789	-0-	-351	-0-	84	1	3672	3	N	25					158
							5	4	28	9							
12	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	2	1	4013	3	N	13					171
							4	4	14	9							
01	3999	X	3987	-0-	-12	-0-	2	1	3981	3	N	1					172
							3	4	1	9							
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	48	1	3560	3	N	3					175
							3	4	3	9							
03	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	49	1	4255	3	N	7	68	1			114
							3	4	8	9							
04	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	105	1	3683	3	N	3					117
							3	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1402	-0-	-548	-0-	2	1	1399	3	N	1					70
							1	9									
12	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2	1	2165	3	N	39					109
							3	4	43	9							
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	2	1	1794	3	N	32					141
							3	4	35	9							
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	2	1	1574	3	N	13	1	8			153
							1	4	14	9							
03	2201	N	2082	-0-	-119	-0-	2	1	2006	3	N	63	193	1			23
							5	4	69	9							
04	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	2	1	1671	3	N	22					45
							3	4	24	9							

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	257	1	2588	3	N	31	4	8			54
							34	9									
12	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	276	1	2626	3	N	11	1	8			64
							12	9									
01	3100	N	3783	-0-	683	683	242	1	3538	3	N	3	3	8			64
							3	9									
02	2800	N	2350	-0-	-450	233	208	1	2139	3	N	3	1	8			66
							3	9									
03	3100	N	2927	-0-	-173	60	262	1	2659	3	N	5					71
							6	9									
04	2490	X	2043	-0-	-447	-0-	254	1	1786	3	N	3					74
							3	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	222	1	3931	3	N	29					106
							10	4	32	9							
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	205	1	4477	3	N	17					123
							9	4	19	9							
01	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	270	1	3947	3	N	-0-					123
							8	4									
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	200	1	3292	3	N	4					127
							7	4	4	9							
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	281	1	2948	3	N	63	149	1			41
							8	4	69	9							
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	271	1	3321	3	N	14					55
							9	4	15	9							

DEATON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268586 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7425 - 12041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	123	1	3429	3	N	-0-					236
12	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	129	1	4106	3	N	-0-					236
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	114	1	3970	3	N	-0-					236
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	97	1	3805	3	N	2	1	8			237
							2	9									
03	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	106	1	4644	3	N	12	35	1			214
							1	4	13	9							
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	101	1	4383	3	N	2	27	5			189
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268587 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7507 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4434	X	4434	-0-		-0-	-0-	31	1	4371	3	N	25					80
								4	4	28	9							
12	4432	X	4432	-0-		-0-	-0-	49	1	4341	3	N	34					114
								5	4	37	9							
01	4489	X	4489	-0-		-0-	-0-	56	1	4430	3	N	-0-					114
								3	4									
02	3240	X	3240	-0-		-0-	-0-	37	1	3193	3	N	6					120
								3	4	7	9							
03	5794	X	5794	-0-		-0-	-0-	38	1	5738	3	N	12					132
								5	4	13	9							
04	5017	X	5017	-0-		-0-	-0-	34	1	4958	3	N	18					150
								5	4	20	9							

DEATON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268588 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7400 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4092	X	4092	-0-		-0-	-0-	2	1	4071	3	N	16					44
								1	4	18	9							
12	4501	X	4501	-0-		-0-	-0-	2	1	4487	3	N	10					54
								1	4	11	9							
01	3460	X	3460	-0-		-0-	-0-	2	1	3458	3	N	-0-					54
02	2173	X	2173	-0-		-0-	-0-	2	1	2171	3	N	-0-					54
03	465	X	48	-0-		-417	-0-	1	1	26	3	N	18					72
								1	4	20	9							
04	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	2	1	3240	3	N	10					82
								1	4	11	9							

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	203	1	5087	3	N	-0-					61
								7	4									
12	4779	X	4779	-0-		-0-	-0-	174	1	4570	3	N	25	1	8			85
								7	4	28	9							
01	3854	X	3854	-0-		-0-	-0-	317	1	3508	3	N	21	2	8			104
								6	4	23	9							
02	4396	X	1550	-0-		-2846	-0-	380	1	1139	3	N	23	1	8			126
								6	4	25	9							
03	4867	X	2744	-0-		-2123	-0-	393	1	2269	3	N	65	175	1	1	8	15
								10	4	72	9							
04	4710	X	3347	-0-		-1363	-0-	189	1	3148	3	N	5					20
								4	4	6	9							

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3261	X	3261	-0-		-0-	-0-	208	1	3047	3	N	1	1	8			45
								5	4	1	9							
12	5984	X	5984	-0-		-0-	-0-	261	1	5714	3	N	1	1	8			45
								8	4	1	9							
01	5855	X	5855	-0-		-0-	-0-	228	1	5465	3	N	135	154	1	1	8	25
								13	4	149	9							
02	5617	X	5617	-0-		-0-	-0-	183	1	5425	3	N	1	1	8			25
								8	4	1	9							
03	7712	X	7712	-0-		-0-	-0-	158	1	7546	3	N	-0-					25
								8	4									
04	5052	X	5052	-0-		-0-	-0-	182	1	4862	3	N	-0-					25
								8	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1479	-0-	-2241	-0-	165 4	1 9	1310	3	N	4	2	8			70
12	3844	X	891	-0-	-2953	-0-	171 2	1 9	718	3	N	2					72
01	3255	X	625	-0-	-2630	-0-	189 1	1 4	429 6	3 9	N	5	1	8			76
02	2940	X	1983	-0-	-957	-0-	156 8	1 9	1819	3	N	7	3	8			80
03	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	170 1	1 4	1976 9	3 9	N	8	1	8			87
04	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	188 1	1 4	1294 9	3 9	N	8	3	8			92

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	52 1	1 4	3523 12	3 9	N	11	1	8			17
12	3751	X	3651	-0-	-100	-0-	57 2	1 4	3580 12	3 9	N	11					28
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	51 1	1 4	3975 11	3 9	N	10	1	8			37
02	3388	X	3177	-0-	-211	-0-	50 1	1 4	3112 14	3 9	N	13	1	8			49
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	76 1	1 4	3376 13	3 9	N	12	1	8			60
04	3690	X	3401	-0-	-289	-0-	69 1	1 9	3331	3	N	1	1	8			60

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4111	-0-	-509	-0-	4111	3			N	-0-					149
12	4774	X	4318	-0-	-456	-0-	4318	3			N	-0-					149
01	4712	X	4441	-0-	-271	-0-	4438	3	3	9	N	3					152
02	3948	X	3847	-0-	-101	-0-	3846	3	1	9	N	1	1	8			152
03	4371	X	4190	-0-	-181	-0-	4190	3			N	-0-					152
04	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	4005	3			N	-0-					152

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3274	-0-	-1046	-0-	2 4	1 4	3238 30	3 9	N	27					61
12	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	2 3	1 4	3847	3	N	-0-					61
01	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	2 3	1 4	3638	3	N	-0-					61
02	3724	X	3083	-0-	-641	-0-	2 3	1 4	3076 2	3 9	N	2					63
03	3844	X	3752	-0-	-92	-0-	2 3	1 4	3741 6	3 9	N	5					68
04	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	2 3	1 4	3258 6	3 9	N	5					73

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268609 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6030	X	5898	-0-	-132	-0-	5898	3			N	-0-					59
12	6293	X	6124	-0-	-169	-0-	6124	3			N	-0-					59
01	6293	X	6124	-0-	-169	-0-	6124	3			N	-0-					59
02	5684	X	5375	-0-	-309	-0-	5373	3	2	9	N	2					61
03	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6214	3	1	4	N	4					65
							4	9									
04	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6000	3	1	4	N	5	1	8			69
							6	9									

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	2354	-0-	-1336	-0-	2	1	2304	3	N	42					102
							2	4	46	9							
12	3875	X	3578	-0-	-297	-0-	2	1	3531	3	N	40	108	1			34
							1	4	44	9							
01	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	2	1	3523	3	N	-0-					34
02	3500	X	2872	-0-	-628	-0-	2	1	2867	3	N	3					37
							3	9									
03	3627	X	3454	-0-	-173	-0-	2	1	3441	3	N	9					46
							1	4	10	9							
04	3450	X	2932	-0-	-518	-0-	2	1	2922	3	N	6					52
							1	4	7	9							

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3872	-0-	-1228	-0-	3826	3	2	4	N	40					66
							44	9									
12	4743	X	4319	-0-	-424	-0-	4240	3	2	4	N	70	82	1			54
							77	9									
01	4743	X	4468	-0-	-275	-0-	4468	3			N	-0-					54
02	3948	X	3217	-0-	-731	-0-	3211	3	6	9	N	5					59
03	4371	X	4105	-0-	-266	-0-	4083	3	2	4	N	18					77
							20	9									
04	4320	X	2847	-0-	-1473	-0-	2840	3	1	4	N	5					82
							6	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3099	-0-	-591	-0-	102	1	2972	3	N	16	1	8			89
							7	4	18	9							
12	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	103	1	2927	3	N	44	123	1			10
							9	4	48	9							
01	3534	X	3087	-0-	-447	-0-	103	1	2951	3	N	23					33
							8	4	25	9							
02	3108	X	2560	-0-	-548	-0-	95	1	2426	3	N	29	1	8			61
							7	4	32	9							
03	3255	X	2834	-0-	-421	-0-	94	1	2721	3	N	11					72
							7	4	12	9							
04	3090	X	3031	-0-	-59	-0-	90	1	2909	3	N	23	1	8			94
							7	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
YAGER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268616 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7654 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	112	1	4068	3	N	14	162	1	1	8	8
							1	4	15	9							
12	4619	X	3704	-0-	-915	-0-	111	1	3557	3	N	31					39
							2	4	34	9							
01	4619	X	3996	-0-	-623	-0-	114	1	3841	3	N	35					74
							2	4	39	9							
02	4172	X	3630	-0-	-542	-0-	103	1	3494	3	N	28	1	8			101
							2	4	31	9							
03	4526	X	3936	-0-	-590	-0-	126	1	3782	3	N	24					125
							2	4	26	9							
04	4200	X	3728	-0-	-472	-0-	121	1	3577	3	N	25	1	8			149
							2	4	28	9							

PENTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268621 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8647 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	2819	-0-	-1651	-0-	135	1	2684	3	N	-0-					13
12	4619	X	4319	-0-	-300	-0-	216	1	4099	3	N	3					16
							1	4	3	9							
01	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	208	1	4775	3	N	-0-					16
02	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	206	1	3892	3	N	-0-					16
03	4309	X	4202	-0-	-107	-0-	185	1	4017	3	N	-0-					16
04	4830	X	4263	-0-	-567	-0-	183	1	4070	3	N	6					22
							3	4	7	9							

PENTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268623 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8392 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1651	-0-	-2399	-0-	395	1	1256	3	N	-0-					19
12	4743	X	2311	-0-	-2432	-0-	351	1	1957	3	N	-0-					19
							3	4									
01	4743	X	2343	-0-	-2400	-0-	347	1	1993	3	N	-0-					19
							3	4									
02	4284	X	2528	-0-	-1756	-0-	302	1	2223	3	N	-0-					19
							3	4									
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	261	1	2118	3	N	-0-					19
							3	4									
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	253	1	2088	3	N	-0-					19
							3	4									

KELSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268649 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8590 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6171	3	6	4	N	-0-					145
12	6479	X	5350	-0-	-1129	-0-	5344	3	6	4	N	-0-					145
01	6479	X	2635	-0-	-3844	-0-	2629	3	6	4	N	-0-					145
02	5852	X	1772	-0-	-4080	-0-	1767	3	5	4	N	-0-					145
03	6479	X	2643	-0-	-3836	-0-	52	1	2550	3	N	30					175
							8	4	33	9							
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	157	1	6409	3	N	8	164	1			19
							10	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RANEY D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268715 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8890 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3005	-0-	-355	-0-	743	1	2106	3	N	128	28	8			124
							15	4	141	9							
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	823	1	1812	3	N	72	132	1	26	8	38
							12	4	79	9							
01	2697	X	2003	-0-	-694	-0-	1027	1	880	3	N	75	37	8			76
							13	4	83	9							
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	542	1	4614	3	N	132	40	8			168
							15	4	145	9							
03	3100	X	2349	-0-	-751	-0-	622	1	1583	3	N	118	30	8			256
							14	4	130	9							
04	3000	X	2503	-0-	-497	-0-	594	1	1821	3	N	69	184	1	27	8	114
							12	4	76	9							

RANEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268757 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8863 - 13170

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/15/2024

RANEY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268759 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 9430 - 13140

11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	597	1	16	4	N	56	27	8			59
							62	9									
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	620	1	15	4	N	28	50	1	25	8	12
							31	9									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	363	1	14	4	N	35	35	8			12
							39	9									
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	549	1	14	4	N	60	39	8			33
							66	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	673	1	16	4	N	52	33	8			52
							57	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	677	1	15	4	N	32	28	8			56
							35	9									

JOSH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268760 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7213 - 12106

11	3210	X	2706	-0-	-504	-0-	97	1	2595	3	N	13					52
							14	9									
12	3317	X	3220	-0-	-97	-0-	152	1	3055	3	N	11					63
							1	4	12	9							
01	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	143	1	3047	3	N	11					74
							1	4	12	9							
02	2772	X	2574	-0-	-198	-0-	135	1	2401	3	N	34					108
							1	4	37	9							
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	136	1	2972	3	N	107	159	1			56
							5	4	118	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	132	1	2922	3	N	60					116
							4	4	66	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	1223	-0-		-4267	-0-		2	1	1218	3	N	-0-					250
									3	4									
12	4309	X	1500	-0-		-2809	-0-		2	1	1495	3	N	-0-					250
									3	4									
01	2604	X	1734	-0-		-870	-0-		2	1	1729	3	N	-0-					250
									3	4									
02	2352	X	1754	-0-		-598	-0-		2	1	1750	3	N	-0-					250
									2	4									
03	2604	X	1245	-0-		-1359	-0-		2	1	1241	3	N	-0-					250
									2	4									
04	1680	X	961	-0-		-719	-0-		1	1	958	3	N	-0-					250
									2	4									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-						N	-0-					5
12	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	-0-					5
01	31	N	-0-	-0-		-31	-0-						N	2					7
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					7
03	37	N	37	-0-		-0-	-0-		37	3			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					7

VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-		505	1	3028	3	N	9					104
									23	4	10	9							
12	3628	X	3628	-0-		-0-	-0-		513	1	3099	3	N	5					109
									10	4	6	9							
01	1829	X	1077	-0-		-752	-0-		536	1	532	3	N	-0-					109
									9	4									
02	1652	X	449	-0-		-1203	-0-		442	1	7	4	N	-0-					109
03	2694	X	2694	-0-		-0-	-0-		519	1	2166	3	N	-0-					109
									9	4									
04	2673	X	2673	-0-		-0-	-0-		378	1	2281	3	N	4					113
									10	4	4	9							

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5154	X	5154	-0-		-0-	-0-		99	1	5049	3	N	-0-					152
									6	4									
12	7936	X	5360	-0-		-2576	-0-		112	1	5063	3	N	148					300
									22	4	163	9							
01	7936	X	6474	-0-		-1462	-0-		89	1	6375	3	N	1					301
									9	4	1	9							
02	7168	X	6980	-0-		-188	-0-		2	1	6973	3	N	-0-					301
									5	4									
03	6361	X	6361	-0-		-0-	-0-		54	1	6254	3	N	41	173	1			169
									8	4	45	9							
04	6270	X	5366	-0-		-904	-0-		69	1	5290	3	N	1	1	8			169
									6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	203	1	3871	3	N	50	183	1	1	8	3
							5	4	55	9							
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	164	1	3769	3	N	34					37
							6	4	37	9							
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	250	1	3357	3	N	29	1	8			65
							6	4	32	9							
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	132	1	3015	3	N	34					99
							6	4	37	9							
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	200	1	2904	3	N	21					120
							6	4	23	9							
04	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	213	1	3044	3	N	44	1	8			163
							8	4	48	9							

SADIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269152 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7750 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	1115	-0-	-2755	-0-	432	1	640	3	N	25	3	8			82
							15	4	28	9							
12	3999	X	3119	-0-	-880	-0-	432	1	2636	3	N	31	1	8			112
							17	4	34	9							
01	3751	X	2613	-0-	-1138	-0-	458	1	2094	3	N	39	2	8			149
							18	4	43	9							
02	2380	X	2066	-0-	-314	-0-	357	1	1661	3	N	30	2	8			177
							15	4	33	9							
03	3131	X	2400	-0-	-731	-0-	407	1	1943	3	N	30	1	8			206
							17	4	33	9							
04	3030	X	831	-0-	-2199	-0-	386	1	407	3	N	20	189	1	3	8	34
							16	4	22	9							

SADIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269153 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7695 - 11540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	383	1	2480	3	N	47	2	8			142
							4	4	52	9							
12	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	413	1	2009	3	N	47	172	1	1	8	16
							4	4	52	9							
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	442	1	1918	3	N	45	1	8			60
							4	4	50	9							
02	2128	N	958	-0-	-1170	-0-	324	1	610	3	N	20	1	8			79
							2	4	22	9							
03	2356	N	2019	-0-	-337	-0-	438	1	1543	3	N	32	1	8			110
							3	4	35	9							
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	405	1	2227	3	N	25	3	8			132
							3	4	28	9							

HARDY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269154 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8885 - 12705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	201	1	2469	3	N	51					136
							4	4	56	9							
12	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	160	1	2366	3	N	62	1	8			197
							5	4	68	9							
01	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	160	1	2750	3	N	33					230
							3	4	36	9							
02	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	91	1	1987	3	N	31					261
							3	4	34	9							
03	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	145	1	1661	3	N	55	1	8			315
							4	4	61	9							
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	172	1	1139	3	N	56					371
							5	4	62	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WADE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269155 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7303 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3870	-0-		-690	-0-	127	1	3730	3	N	12					101
								13	9									
12	4712	X	4625	-0-		-87	-0-	132	1	4475	3	N	15					116
								1	4	17	9							
01	4774	X	3958	-0-		-816	-0-	110	1	3847	3	N	1					117
								1	9									
02	4312	X	4215	-0-		-97	-0-	115	1	4093	3	N	6	1	8			122
								7	9									
03	4774	X	4602	-0-		-172	-0-	98	1	4501	3	N	3	1	8			124
								3	9									
04	4470	X	3574	-0-		-896	-0-	103	1	3468	3	N	3	1	8			126
								3	9									

KELLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269157 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8066 - 11793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	4130	-0-		-2020	-0-	351	1	3762	3	N	7					54
								9	4	8	9							
12	5890	X	5626	-0-		-264	-0-	284	1	5304	3	N	22					76
								14	4	24	9							
01	5738	X	5738	-0-		-0-	-0-	252	1	5451	3	N	20					96
								13	4	22	9							
02	5199	X	5199	-0-		-0-	-0-	226	1	4946	3	N	14	1	8			109
								12	4	15	9							
03	5611	X	1164	-0-		-4447	-0-	692	1	451	3	N	9					118
								11	4	10	9							
04	5550	X	4611	-0-		-939	-0-	818	1	3749	3	N	27	133	1	1	8	11
								14	4	30	9							

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1447	-0-		-263	-0-	1447	3			N	-0-					10
12	1860	N	1677	-0-		-183	-0-	1677	3			N	-0-					10
01	1705	N	1655	-0-		-50	-0-	1655	3			N	-0-					10
02	1392	N	1392	-0-		-0-	-0-	1392	3			N	-0-					10
03	1674	N	1463	-0-		-211	-0-	1463	3			N	-0-					10
04	1590	N	968	-0-		-622	-0-	968	3			N	-0-					10

KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	98	-0-		-22	-0-	1	1	97	3	N	-0-					33
12	124	X	98	-0-		-26	-0-	1	1	97	3	N	-0-					33
01	124	X	109	-0-		-15	-0-	1	1	108	3	N	-0-					33
02	119	X	119	-0-		-0-	-0-	119	3			N	-0-					33
03	132	X	132	-0-		-0-	-0-	1	1	131	3	N	-0-					33
04	120	X	115	-0-		-5	-0-	115	3			N	-0-					33

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9699	X	9699	-0-		-0-	-0-	2	1	9697	3	N	-0-					23
12	9558	X	9558	-0-		-0-	-0-	2	1	9556	3	N	-0-					23
01	9686	X	9686	-0-		-0-	-0-	2	1	9684	3	N	-0-					23
02	9502	X	9502	-0-		-0-	-0-	2	1	9499	3	N	1	1	8			23
								1	9									
03	10085	X	10085	-0-		-0-	-0-	2	1	10083	3	N	-0-					23
04	9566	X	9566	-0-		-0-	-0-	2	1	9564	3	N	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	500	1	1899	3	N	11	1	8			80
							1	4	12	9							
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	617	1	992	3	N	5					85
							6	9									
01	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	637	1	1405	3	N	8	1	8			92
							1	4	9	9							
02	1288	N	1082	-0-	-206	-0-	584	1	491	3	N	5					97
							1	4	6	9							
03	1426	N	906	-0-	-520	-0-	208	1	698	3	N	-0-					97
04	1380	N	310	-0-	-1070	-0-	2	1	304	3	N	4	50	1			51
							4	9									

HARPER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269274 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7472 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	3	1	9	N	1					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					23

WADE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269276 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7249 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	81	1	6188	3	N	13	1	8			49
							14	9									
12	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	85	1	6001	3	N	3					52
							3	4	3	9							
01	6200	X	5758	-0-	-442	-0-	91	1	5657	3	N	6	1	8			57
							3	4	7	9							
02	5852	X	5185	-0-	-667	-0-	80	1	5090	3	N	11	2	8			66
							3	4	12	9							
03	6479	X	5294	-0-	-1185	-0-	117	1	5165	3	N	8					74
							3	4	9	9							
04	6270	X	4822	-0-	-1448	-0-	104	1	4707	3	N	7	2	8			79
							3	4	8	9							

NOLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269277 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7489 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					125
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					126
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					126
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					126
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	4	N	-0-					126
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					126

DOBBS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269278 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7599 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8010	X	7378	-0-	-632	-0-	2	1	7359	3	N	7	1	8			23
							9	4	8	9							
12	8277	X	7284	-0-	-993	-0-	2	1	7262	3	N	7					30
							12	4	8	9							
01	8277	X	7760	-0-	-517	-0-	2	1	7725	3	N	19					49
							12	4	21	9							
02	7448	X	7112	-0-	-336	-0-	2	1	7088	3	N	10					59
							11	4	11	9							
03	8029	X	7563	-0-	-466	-0-	2	1	7540	3	N	8					67
							12	4	9	9							
04	7500	X	6962	-0-	-538	-0-	2	1	6942	3	N	6	1	8			72
							11	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269284 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7380 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890	X	603	-0-	-1287	-0-	592	1	11	9	N	10	10	8			146
12	1953	X	874	-0-	-1079	-0-	871	1	3	9	N	3	3	8			146
01	837	X	667	-0-	-170	-0-	660	1	7	9	N	6	6	8			146
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	717	1	18	9	N	16	16	8			146
03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	871	1	10	9	N	9	9	8			146
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	843	1	19	9	N	17	16	8			147

HARDY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269323 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8308 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	201	1	2943	3	N	1					111
							1	9									
12	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	156	1	2723	3	N	11	1	8			121
							1	4	12	9							
01	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	193	1	2788	3	N	9					130
							1	4	10	9							
02	2912	X	2729	-0-	-183	-0-	91	1	2625	3	N	11	1	8			140
							1	4	12	9							
03	3224	X	2517	-0-	-707	-0-	133	1	2375	3	N	7	1	8			146
							1	4	8	9							
04	3120	X	2422	-0-	-698	-0-	147	1	2265	3	N	8					154
							1	4	9	9							

KINSLER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269327 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7080 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2784	-0-	-96	-0-	236	1	2537	3	N	-0-					30
							11	4									
12	2976	X	2087	-0-	-889	-0-	307	1	1769	3	N	-0-					30
							11	4									
01	3131	X	2235	-0-	-896	-0-	367	1	1857	3	N	-0-					30
							11	4									
02	2828	X	2217	-0-	-611	-0-	256	1	1951	3	N	-0-					30
							10	4									
03	3131	X	2928	-0-	-203	-0-	262	1	2640	3	N	13					43
							12	4	14	9							
04	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	200	1	2434	3	N	13					56
							12	4	14	9							

HARPER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269399 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7644 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					51
01	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					51
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					53
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					53
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

WHITESIDE F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269403 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8210 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	386	1	5313	3	N	193	177	1	15	8	117
							21	4	212	9							
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	395	1	3716	3	N	104	183	1	12	8	26
							19	4	114	9							
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	442	1	4530	3	N	154	20	8			160
							23	4	169	9							
02	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	317	1	1838	3	N	95	16	8			239
							18	4	105	9							
03	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	407	1	741	3	N	46	178	1	17	8	90
							17	4	51	9							
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	403	1	2095	3	N	105	17	8			178
							21	4	116	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WHITESIDE F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269404 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7925 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	459	1	5130	3	N	22	17	8			117
							2	4	24	9							
12	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	478	1	4509	3	N	14	13	8			118
							15	9									
01	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	431	1	1848	3	N	15	15	8			118
							17	9									
02	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	360	1	815	3	N	14	14	8			118
							15	9									
03	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	466	1	3650	3	N	17	17	8			118
							19	9									
04	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	442	1	4531	3	N	15	15	8			118
							17	9									

WHITESIDE G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269405 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8060 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	965	1	21	4	N	21	21	8			45
							23	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1097	1	20	4	N	19	19	8			45
							21	9									
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	939	1	15	4	N	25	25	8			45
							28	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	806	1	16	4	N	23	23	8			45
							25	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1103	1	436	3	N	26	26	8			45
							16	4	29	9							
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1034	1	300	3	N	21	21	8			45
							14	4	23	9							

WHITESIDE G UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269408 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7981 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	548	1	3507	3	N	6	4	8			97
							7	9									
12	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	568	1	4426	3	N	3	3	8			97
							3	9									
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	637	1	3746	3	N	4	4	8			97
							4	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	556	1	3843	3	N	4	4	8			97
							4	9									
03	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	525	1	3576	3	N	3	3	8			97
							3	9									
04	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	534	1	3382	3	N	3	3	8			97
							3	9									

PAYNE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 269409 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8330 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	369	1	1169	3	N	100	3	8			179
							12	4	110	9							
12	1612	N	1347	-0-	-265	-0-	360	1	864	3	N	97	187	1	3	8	86
							16	4	107	9							
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	381	1	1433	3	N	101	4	8			183
							17	4	111	9							
02	1540	N	654	-0-	-886	-0-	304	1	247	3	N	80	4	8			259
							15	4	88	9							
03	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	369	1	971	3	N	108	356	1	4	8	7
							20	4	119	9							
04	1890	N	1446	-0-	-444	-0-	382	1	937	3	N	98	3	8			102
							19	4	108	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PAYNE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 269414 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8517 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3195	-0-	-735	-0-	214	1	2928	3	N	45	2	8			112
							3	4	50	9							
12	4061	X	2953	-0-	-1108	-0-	235	1	2672	3	N	39	1	8			150
							3	4	43	9							
01	3844	X	2476	-0-	-1368	-0-	217	1	2218	3	N	35	172	1	3	8	10
							2	4	39	9							
02	3472	X	2716	-0-	-756	-0-	230	1	2433	3	N	45	1	8			54
							3	4	50	9							
03	3782	X	3114	-0-	-668	-0-	250	1	2808	3	N	47	2	8			99
							4	4	52	9							
04	3210	X	2954	-0-	-256	-0-	220	1	2683	3	N	43	2	8			140
							4	4	47	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269424 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7950 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3041	-0-	-469	-0-	280	1	2737	3	N	9	4	8			69
							14	4	10	9							
12	3627	X	2559	-0-	-1068	-0-	283	1	2254	3	N	6	1	8			74
							15	4	7	9							
01	2418	X	2244	-0-	-174	-0-	272	1	1951	3	N	7	2	8			79
							13	4	8	9							
02	2828	X	2749	-0-	-79	-0-	280	1	2443	3	N	11	4	8			86
							14	4	12	9							
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	365	1	2761	3	N	11	3	8			94
							16	4	12	9							
04	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	350	1	3009	3	N	12	5	8			101
							15	4	13	9							

CROCKETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269433 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7510 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2417	-0-	-373	-0-	141	1	2271	3	N	4	1	8			31
							1	4	4	9							
12	2542	N	2154	-0-	-388	-0-	175	1	1971	3	N	5					36
							2	4	6	9							
01	2635	N	2230	-0-	-405	-0-	151	1	2075	3	N	3					39
							1	4	3	9							
02	2268	N	1704	-0-	-564	-0-	200	1	1495	3	N	7	1	8			45
							1	4	8	9							
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	247	1	2325	3	N	14	1	8			58
							2	4	15	9							
04	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	229	1	2364	3	N	12					70
							2	4	13	9							

HEALY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269506 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7780 - 12187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	1	2	9	N	2	2	8			73
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	472	1	484	3	N	1	1	8			73
							1	9									
01	558	N	359	-0-	-199	-0-	358	1	1	9	N	1	1	8			73
02	504	N	400	-0-	-104	-0-	374	1	1	4	N	23	1	8			95
							25	9									
03	961	N	594	-0-	-367	-0-	483	1	3	4	N	98	148	1	1	8	44
							108	9									
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	297	1	1	9	N	1	1	8			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WEBB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269678 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8825 - 13290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	708	-0-		-312	-0-	696	1	1	4	N	10	10	8			15
								11	9									
12	877	N	877	-0-		-0-	-0-	859	1	6	4	N	11	8	8			18
								12	9									
01	2785	N	2785	-0-		-0-	-0-	839	1	1897	3	N	38	12	8			44
								7	4	42	9							
02	2800	N	3165	-0-		365	365	642	1	2473	3	N	40	13	8			71
								6	4	44	9							
03	3100	N	5653	-0-		2553	2918	754	1	4862	3	N	29	5	8			95
								5	4	32	9							
04	3000	N	6451	-0-		3451	6369	582	1	5856	3	N	8	3	8			100
								4	4	9	9							

PENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269748 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8544 - 13283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3933	X	3933	-0-		-0-	-0-	347	1	3473	3	N	103	87	1	2	8	49
								113	9									
12	5083	X	5083	-0-		-0-	-0-	310	1	4771	3	N	2	2	8			49
								2	9									
01	4847	X	4847	-0-		-0-	-0-	293	1	4551	3	N	3	3	8			49
								3	9									
02	6147	X	6147	-0-		-0-	-0-	311	1	5835	3	N	1	1	8			49
								1	9									
03	5084	X	4312	-0-		-772	-0-	461	1	3851	3	N	-0-					49
04	4920	X	3797	-0-		-1123	-0-	441	1	3356	3	N	-0-					49

PENTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269749 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8411 - 13205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-		-1050	-0-					N	-0-					18
12	1085	X	-0-	-0-		-1085	-0-					N	-0-					18
01	1085	X	-0-	-0-		-1085	-0-					N	-0-					18
02	980	X	-0-	-0-		-980	-0-					N	-0-					18
03	744	X	-0-	-0-		-744	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					18

HUDSPETH G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269750 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8447 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3387	-0-		-183	-0-	2	1	3381	3	N	4					49
								4	9									
12	3782	X	3591	-0-		-191	-0-	2	1	3582	3	N	6					55
								7	9									
01	3782	X	3642	-0-		-140	-0-	2	1	3634	3	N	5					60
								6	9									
02	3416	X	3324	-0-		-92	-0-	2	1	3312	3	N	9	1	8			68
								10	9									
03	3689	X	3689	-0-		-0-	-0-	2	1	3677	3	N	9					77
								10	9									
04	3510	X	3397	-0-		-113	-0-	2	1	3385	3	N	9					86
								10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSPETH H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269751 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8384 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2667	-0-	-213	-0-	2	1	2665	3	N	-0-					
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2	1	2987	3	N	3					22
							3	9									
01	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	2	1	3642	3	N	-0-					22
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	2	1	3662	3	N	1	1	8			22
							1	9									
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	2	1	4371	3	N	-0-					22
04	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	2	1	4490	3	N	-0-					22

HUDSPETH I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269752 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8417 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	2	1	5374	3	N	35					106
							4	4	39	9							
12	5766	X	4928	-0-	-838	-0-	2	1	4892	3	N	28					134
							3	4	31	9							
01	5766	X	3436	-0-	-2330	-0-	2	1	3413	3	N	16					150
							3	4	18	9							
02	5208	X	1920	-0-	-3288	-0-	2	1	1902	3	N	13	1	8			162
							2	4	14	9							
03	5704	X	1113	-0-	-4591	-0-	2	1	1104	3	N	5					167
							1	4	6	9							
04	5430	X	1102	-0-	-4328	-0-	190	1	910	3	N	2					169
							2	9									

WINSTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269869 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8595 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	5962	-0-	-2198	-0-	127	1	5823	3	N	10					100
							1	4	11	9							
12	8153	X	5272	-0-	-2881	-0-	137	1	5132	3	N	3	87	1	1	8	15
							3	9									
01	8122	X	5169	-0-	-2953	-0-	148	1	5020	3	N	1					16
							1	9									
02	6216	X	4960	-0-	-1256	-0-	151	1	4801	3	N	6	1	8			21
							1	4	7	9							
03	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	86	1	7478	3	N	1	1	8			21
							1	9									
04	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	52	1	8251	3	N	5	1	8			25
							1	4	6	9							

WASHINGTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269885 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7521 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	820	-0-	-50	-0-	810	1	10	9	N	9	9	8			91
12	868	X	839	-0-	-29	-0-	837	1	2	9	N	2	2	8			91
01	868	X	540	-0-	-328	-0-	534	1	6	9	N	5	5	8			91
02	784	X	378	-0-	-406	-0-	364	1	14	9	N	13	13	8			91
03	837	X	543	-0-	-294	-0-	534	1	9	9	N	8	8	8			91
04	810	X	621	-0-	-189	-0-	606	1	15	9	N	14	14	8			91

ZORA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269886 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8828 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	487	1	2518	3	N	26	1	8			94
							7	4	29	9							
12	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	527	1	2240	3	N	27	1	8			120
							11	4	30	9							
01	3286	X	2560	-0-	-726	-0-	530	1	1993	3	N	24	62	1			82
							11	4	26	9							
02	2968	X	2340	-0-	-628	-0-	495	1	1812	3	N	22	1	8			103
							9	4	24	9							
03	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	470	1	3100	3	N	38					141
							13	4	42	9							
04	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	378	1	2711	3	N	22	1	8			162
							11	4	24	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KNOX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270301 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8767 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

KNOX A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270303 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8397 - 12676

11	6150	X	5538	-0-	-612	-0-	5538	3			N	-0-					25
12	6355	X	3349	-0-	-3006	-0-	159	1	3189	3	N	1	1	8			25
							1	9									
01	6355	X	4587	-0-	-1768	-0-	131	1	4456	3	N	-0-					25
02	5180	X	1110	-0-	-4070	-0-	202	1	907	3	N	1	1	8			25
							1	9									
03	5735	X	2112	-0-	-3623	-0-	214	1	1898	3	N	-0-					25
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	150	1	6232	3	N	15					40
							17	9									

ROXY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270308 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8355 - 12364

11	1110	X	58	-0-	-1052	-0-	58	3			N	-0-					36
12	186	X	55	-0-	-131	-0-	55	3			N	-0-					36
01	155	X	34	-0-	-121	-0-	34	3			N	-0-					36
02	140	X	28	-0-	-112	-0-	28	3			N	-0-					36
03	512	X	512	-0-	-0-	-0-	1	1	511	3	N	-0-					36
04	270	X	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					36

ROXY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270309 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8398 - 12577

11	3360	X	1103	-0-	-2257	-0-	2	1	1045	3	N	51					101
							56	9									
12	2976	X	1397	-0-	-1579	-0-	2	1	1395	3	N	-0-					101
01	2604	X	1368	-0-	-1236	-0-	2	1	1366	3	N	-0-					101
02	2128	X	1303	-0-	-825	-0-	2	1	1301	3	N	-0-					101
03	1829	X	1243	-0-	-586	-0-	2	1	1241	3	N	-0-					101
04	1350	X	920	-0-	-430	-0-	1	1	919	3	N	-0-					101

ROXY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270311 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8312 - 12775

11	5160	X	3618	-0-	-1542	-0-	195	1	3423	3	N	-0-					126
12	5332	X	1371	-0-	-3961	-0-	209	1	1162	3	N	-0-					126
01	4929	X	244	-0-	-4685	-0-	161	1	83	3	N	-0-					126
02	3724	X	113	-0-	-3611	-0-	113	1			N	-0-					126
03	3751	X	2	-0-	-3749	-0-	2	1			N	-0-					126
04	3630	X	11	-0-	-3619	-0-	2	1	1	4	N	7					133
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROXY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270320 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8646 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	830	1	2557	3	N	51	2	8			171
							13	4	56	9							
12	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	2	1	3946	3	N	21	2	8			190
							13	4	23	9							
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	392	1	2341	3	N	29	192	1	3	8	24
							11	4	32	9							
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	353	1	1640	3	N	22	3	8			43
							10	4	24	9							
03	713	X	420	-0-	-293	-0-	405	1	9	4	N	5					48
							6	9									
04	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	392	1	2739	3	N	21	2	8			67
							10	4	23	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270328 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7505 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	872	1	2344	3	N	28					143
							12	4	31	9							
12	3410	X	2978	-0-	-432	-0-	872	1	2097	3	N	1					144
							8	4	1	9							
01	3410	X	3100	-0-	-310	-0-	885	1	2207	3	N	-0-					144
							8	4									
02	3080	X	2937	-0-	-143	-0-	777	1	2144	3	N	7	1	8			150
							8	4	8	9							
03	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	901	1	1985	3	N	25	97	1			78
							9	4	28	9							
04	3270	X	3078	-0-	-192	-0-	872	1	2194	3	N	3					81
							9	4	3	9							

TOWNSEND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270330 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7551 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

KNOX C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270342 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8343 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5631	3	6	9	N	5	22	1			5
12	4557	X	4430	-0-	-127	-0-	47	1	4375	3	N	7	1	8			11
							8	9									
01	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	5722	3	17	9	N	15					26
02	5376	X	4961	-0-	-415	-0-	4952	3	9	9	N	8					34
03	5952	X	4343	-0-	-1609	-0-	4326	3	17	9	N	15					49
04	5640	X	4672	-0-	-968	-0-	28	1	4643	3	N	1					50
							1	9									

HARTMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270375 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8385 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	2	1	2575	3	N	3					121
							8	4	3	9							
12	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	9	1	2577	3	N	7					128
							10	4	8	9							
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	27	1	2547	3	N	7					135
							13	4	8	9							
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	3	1	2825	3	N	8					143
							10	4	9	9							
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	32	1	2788	3	N	1					144
							7	4	1	9							
04	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	39	1	2556	3	N	2					146
							8	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270377 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7567 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3749	-0-	-271	-0-	178	1	3570	3	N	1	1	8			38
							1	9									
12	4588	X	3978	-0-	-610	-0-	165	1	3809	3	N	1					39
							3	4	1	9							
01	4588	X	3587	-0-	-1001	-0-	49	1	3532	3	N	3	1	8			41
							3	4	3	9							
02	4144	X	2808	-0-	-1336	-0-	158	1	2632	3	N	13	3	8			51
							4	4	14	9							
03	3968	X	3949	-0-	-19	-0-	176	1	3750	3	N	16	1	8			66
							5	4	18	9							
04	3840	X	3835	-0-	-5	-0-	176	1	3646	3	N	8	1	8			73
							4	4	9	9							

HARTMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270379 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8833 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	2	1	8389	3	N	70					120
							10	4	77	9							
12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	2	1	8900	3	N	131					251
							14	4	144	9							
01	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	2	1	8736	3	N	94	192	1			153
							11	4	103	9							
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	2	1	7650	3	N	121					274
							13	4	133	9							
03	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	2	1	8529	3	N	59					333
							11	4	65	9							
04	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	2	1	8286	3	N	36					369
							17	4	40	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270383 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 9257 - 12076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	2	1	6232	3	N	64					139
							6	4	70	9							
12	5673	X	5302	-0-	-371	-0-	20	1	5200	3	N	68					207
							7	4	75	9							
01	5921	X	3961	-0-	-1960	-0-	48	1	3873	3	N	32	194	1			45
							5	4	35	9							
02	5824	X	2518	-0-	-3306	-0-	89	1	2398	3	N	24					69
							5	4	26	9							
03	6448	X	237	-0-	-6211	-0-	218	1	7	4	N	11					80
							12	9									
04	6240	X	643	-0-	-5597	-0-	315	1	306	3	N	14	3	8			91
							7	4	15	9							

HARTMAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270385 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8359 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	489	-0-	-1341	-0-	75	1	406	3	N	3					97
							5	4	3	9							
12	1891	N	1047	-0-	-844	-0-	99	1	935	3	N	5					102
							7	4	6	9							
01	1302	N	917	-0-	-385	-0-	60	1	849	3	N	3					105
							5	4	3	9							
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	53	1	814	3	N	5					110
							7	4	6	9							
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	87	1	981	3	N	-0-					110
							3	4									
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	81	1	1096	3	N	4					114
							5	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270386 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8938 - 12557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	31	1	4667	3	N	68					160
							6	4	75	9							
12	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	56	1	4812	3	N	58					218
							6	4	64	9							
01	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	36	1	4690	3	N	36					254
							8	4	40	9							
02	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	35	1	4149	3	N	13					267
							8	4	14	9							
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	55	1	5032	3	N	11					278
							7	4	12	9							
04	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	52	1	5268	3	N	17					295
							7	4	19	9							

KNOX D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270406 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8775 - 12444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	2012	-0-	-2488	-0-	1996	3	2	4	N	13	150	1			34
							14	9									
12	4650	X	3014	-0-	-1636	-0-	153	1	2838	3	N	19					53
							2	4	21	9							
01	4340	X	1702	-0-	-2638	-0-	35	1	1657	3	N	8					61
							1	4	9	9							
02	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3579	3	3	4	N	25					86
							28	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3214	3	3	9	N	3	1	8			88
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	103	1	3418	3	N	26					114
							3	4	29	9							

ROXY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270420 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8222 - 12701

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7130	-0-	-340	-0-	2	1	7128	3	N	-0-					86
12	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	2	1	8800	3	N	-0-					86
01	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	2	1	9047	3	N	-0-					86
02	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	2	1	8641	3	N	-0-					86
03	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	2	1	9416	3	N	-0-					86
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	2	1	9256	3	N	9					95
							1	4	10	9							

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270630 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8775 - 14165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	1830	-0-	-1530	-0-	167	1	1661	3	N	2					86
							2	9									
12	3472	X	2097	-0-	-1375	-0-	249	1	1841	3	N	5					91
							1	4	6	9							
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	261	1	3741	3	N	6					97
							2	4	7	9							
02	2884	X	1071	-0-	-1813	-0-	223	1	847	3	N	1					98
							1	9									
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	292	1	4345	3	N	2					100
							2	9									
04	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	254	1	5858	3	N	5					105
							1	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270631 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8664 - 13678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	437	-0-	-133	-0-	437	1			N	-0-					93
12	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	1			N	-0-					93
01	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	364	1	810	3	N	1	1	8			93
							1	9									
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	341	1	1856	3	N	1	1	8			93
							1	9									
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	333	1	2640	3	N	3					96
							3	9									
04	3000	N	4319	-0-	1319	1319	351	1	3959	3	N	7					103
							1	4	8	9							

DALE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 270633 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 7810 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2	1	2139	3	N	1					15
							3	4	1	9							
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	2	1	1939	3	N	-0-					15
							3	4									
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	2	1	1941	3	N	-0-					15
							3	4									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	2	1	1820	3	N	-0-					15
							3	4									
03	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2	1	2014	3	N	-0-					15
							3	4									
04	1860	N	1281	-0-	-579	-0-	2	1	1276	3	N	-0-					15
							3	4									

HERBERT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270635 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8339 - 12810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	2	1	10891	3	N	46					147
							5	4	51	9							
12	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	2	1	12306	3	N	71	184	1			34
							6	4	78	9							
01	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	2	1	11614	3	N	23					57
							3	4	25	9							
02	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	2	1	10649	3	N	20					77
							4	4	22	9							
03	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	2	1	12390	3	N	18					95
							3	4	20	9							
04	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	2	1	12179	3	N	46	141	1			-0-
							7	4	51	9							

SETTLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270637 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8600 - 12367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-	N	-0-	132
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	N	2	134
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-	N	-0-	134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MATTIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270638 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7893 - 12870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4379	-0-		-1	-0-	2	1	4363	3	N	12					108
								1	4	13	9							
12	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-	2	1	4645	3	N	26					134
								1	4	29	9							
01	5135	X	5135	-0-		-0-	-0-	2	1	5051	3	N	72	186	1			20
								3	4	79	9							
02	4885	X	4885	-0-		-0-	-0-	2	1	4838	3	N	39	1	8			58
								2	4	43	9							
03	4996	X	4996	-0-		-0-	-0-	2	1	4963	3	N	26					84
								2	4	29	9							
04	4741	X	4741	-0-		-0-	-0-	2	1	4707	3	N	27	1	8			110
								2	4	30	9							

SETTLE C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270639 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8506 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8309	-0-		-211	-0-	2	1	8307	3	N	-0-					90
12	8804	X	7919	-0-		-885	-0-	2	1	7917	3	N	-0-					90
01	8866	X	8069	-0-		-797	-0-	2	1	8066	3	N	1	1	8			90
								1	9									
02	8008	X	7277	-0-		-731	-0-	2	1	7275	3	N	-0-					90
03	8866	X	8113	-0-		-753	-0-	2	1	8111	3	N	-0-					90
04	8310	X	7690	-0-		-620	-0-	2	1	7685	3	N	3					93
								3	9									

SETTLE C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270640 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8521 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					42

WIESE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270689 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7346 - 10911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-		-15	-0-					N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-		-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	2646	N	2646	-0-		-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3166	-0-		166	166	3166	3			N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 4 RRCID -> 270690 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7601 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	2	1	1046	3	N	19					135
								5	4	21	9							
12	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	2	1	1114	3	N	13					148
								6	4	14	9							
01	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	2	1	1096	3	N	11					159
								6	4	12	9							
02	970	N	970	-0-		-0-	-0-	2	1	933	3	N	27	161	1			25
								5	4	30	9							
03	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	2	1	1077	3	N	33					58
								6	4	36	9							
04	1005	N	1005	-0-		-0-	-0-	2	1	972	3	N	23					81
								6	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270692 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8042 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	6040	-0-	-230	-0-	5994	3	5	4	N	37					80
							41	9									
12	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6382	3	5	4	N	37					117
							41	9									
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6293	3	4	4	N	32	1	8			148
							35	9									
02	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5710	3	4	4	N	35	157	1	1	8	25
							39	9									
03	6417	X	5854	-0-	-563	-0-	5809	3	5	4	N	36					61
							40	9									
04	6210	X	5634	-0-	-576	-0-	5588	3	5	4	N	37					98
							41	9									

KNIGHT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270693 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7839 - 13564

11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	479	1	3	4	N	1					82
							1	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	599	1	3	4	N	-0-					82
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	526	1	3	4	N	-0-					82
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	405	1	3	4	N	-0-					82
03	434	N	354	-0-	-80	-0-	351	1	3	4	N	-0-					82
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	368	1	3	4	N	-0-					82

SALONA C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270695 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7017 - 11520

11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	85	1	1679	3	N	29	1	8			80
							4	4	32	9							
12	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	88	1	2139	3	N	48	115	1			13
							8	4	53	9							
01	2325	N	1957	-0-	-368	-0-	95	1	1844	3	N	13					26
							4	4	14	9							
02	1680	N	1543	-0-	-137	-0-	131	1	1402	3	N	6	1	8			31
							3	4	7	9							
03	2294	N	1636	-0-	-658	-0-	134	1	1496	3	N	3					34
							3	4	3	9							
04	1890	N	1375	-0-	-515	-0-	143	1	1195	3	N	29	1	8			62
							5	4	32	9							

SALONA C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270696 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7000 - 11477

11	3510	X	1349	-0-	-2161	-0-	114	1	1223	3	N	10	1	8			47
							1	4	11	9							
12	2914	X	1869	-0-	-1045	-0-	133	1	1728	3	N	6					53
							1	4	7	9							
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	90	1	3127	3	N	28					81
							2	4	31	9							
02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	59	1	3110	3	N	29	1	8			109
							3	4	32	9							
03	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	88	1	3199	3	N	64	171	1	1	8	1
							5	4	70	9							
04	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	63	1	3344	3	N	25	1	8			25
							2	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270697 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7837 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5150	-0-	-610	-0-	392	1	4746	3	N	8	2	8			99
							3	4	9	9							
12	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	405	1	5564	3	N	9	88	1	1	8	19
							3	4	10	9							
01	5921	X	5456	-0-	-465	-0-	405	1	5046	3	N	2	1	8			20
							3	4	2	9							
02	5292	X	4229	-0-	-1063	-0-	360	1	3862	3	N	4	3	8			21
							3	4	4	9							
03	5952	X	370	-0-	-5582	-0-	366	1	3	4	N	1	1	8			21
							1	9									
04	5760	X	4150	-0-	-1610	-0-	392	1	3753	3	N	2					23
							3	4	2	9							

ANDERSON TRUST A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270698 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7704 - 12250

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

FREEMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270699 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8749 - 12758

11	924	X	924	-0-	-0-	-0-	461	1	452	3	N	5	3	8			31
							5	4	6	9							
12	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	451	1	1537	3	N	10	3	8			38
							8	4	11	9							
01	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	528	1	1525	3	N	14	4	8			48
							7	4	15	9							
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	423	1	2641	3	N	12	3	8			57
							6	4	13	9							
03	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	464	1	2743	3	N	12	2	8			67
							7	4	13	9							
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	484	1	2379	3	N	10					77
							6	4	11	9							

DANGELMAYR A WELL #: 28H RRCID -> 270704 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8671 - 11515

11	2610	X	1908	-0-	-702	-0-	72	1	1798	3	N	33	2	8			185
							2	4	36	9							
12	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	23	1	2528	3	N	38	36	1	2	8	185
							3	4	42	9							
01	1953	X	1565	-0-	-388	-0-	166	1	1388	3	N	9	3	8			191
							1	4	10	9							
02	1792	N	858	-0-	-934	-0-	159	1	676	3	N	19	3	8			207
							2	4	21	9							
03	2604	N	1785	-0-	-819	-0-	297	1	1438	3	N	42	177	1	3	8	69
							4	4	46	9							
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	302	1	2072	3	N	25	2	8			92
							3	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 1 RRCID -> 270734 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 8734 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	2	1	862	3	N	4	48	1			7
							4	4	4	9							
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	2	1	931	3	N	3					10
							4	4	3	9							
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	2	1	916	3	N	6					16
							4	4	7	9							
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	N	19					35
							5	4	21	9							
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	1003	3	N	10					45
							5	4	11	9							
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	2	1	981	3	N	8					53
							4	4	9	9							

SETTLE D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270736 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8539 - 12478

11	5190	X	2192	-0-	-2998	-0-	602	1	1590	3	N	-0-					155
12	2790	X	2118	-0-	-672	-0-	622	1	1496	3	N	-0-					155
01	2790	X	2320	-0-	-470	-0-	622	1	1698	3	N	-0-					155
02	2520	X	1913	-0-	-607	-0-	562	1	1351	3	N	-0-					155
03	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	622	1	1639	3	N	-0-					155
04	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	501	1	3076	3	N	3					158
							3	9									

LUE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270737 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7038 - 11839

11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	474	1	2	4	N	24	4	8			69
							26	9									
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	517	1	4	4	N	11	1	8			79
							12	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	552	1	4	4	N	20	1	8			98
							22	9									
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	399	1	3	4	N	12	3	8			107
							13	9									
03	527	N	376	-0-	-151	-0-	350	1	4	4	N	20	95	1	2	8	30
							22	9									
04	570	N	336	-0-	-234	-0-	320	1	3	4	N	12	3	8			39
							13	9									

LUE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270738 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6883 - 11738

11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	381	1	1689	3	N	127	183	1	3	8	13
							5	4	140	9							
12	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	384	1	2502	3	N	80	1	8			92
							5	4	88	9							
01	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	347	1	1963	3	N	91	180	1	1	8	2
							5	4	100	9							
02	2072	N	531	-0-	-1541	-0-	404	1	87	3	N	34	2	8			34
							3	4	37	9							
03	2542	N	1017	-0-	-1525	-0-	497	1	447	3	N	63	95	1	2	8	-0-
							4	4	69	9							
04	2340	N	1056	-0-	-1284	-0-	422	1	587	3	N	40	3	8			37
							3	4	44	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270740 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8121 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2214	3	8	4	N	23					99
							25	9									
12	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1997	3	6	4	N	18					117
							20	9									
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	354	1	784	3	N	20					137
							4	4	22	9							
02	980	N	250	-0-	-730	-0-	234	1	4	4	N	11					148
							12	9									
03	1085	N	600	-0-	-485	-0-	240	1	339	3	N	15					163
							4	4	17	9							
04	1050	N	315	-0-	-735	-0-	144	1	159	3	N	7	159	1			11
							4	4	8	9							

LINDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270741 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8025 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2876	-0-	-154	-0-	2849	3	4	4	N	21					96
							23	9									
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3267	3	5	4	N	25					121
							28	9									
01	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	49	1	4518	3	N	28					149
							5	4	31	9							
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	130	1	4280	3	N	29					178
							5	4	32	9							
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	161	1	3661	3	N	17	175	1			20
							5	4	19	9							
04	3150	X	3020	-0-	-130	-0-	77	1	2929	3	N	9					29
							4	4	10	9							

STOUT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270742 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7601 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	315	1	753	3	N	13	1	8			48
							4	4	14	9							
12	1922	N	1234	-0-	-688	-0-	389	1	804	3	N	32					80
							6	4	35	9							
01	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	254	1	986	3	N	28	1	8			107
							5	4	31	9							
02	1008	N	301	-0-	-707	-0-	266	1	5	4	N	27	2	8			132
							30	9									
03	1240	N	392	-0-	-848	-0-	340	1	5	4	N	43	163	1	1	8	11
							47	9									
04	1230	N	351	-0-	-879	-0-	332	1	5	4	N	13	1	8			23
							14	9									

BILLY HENDERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270743 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7411 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	42	1	5351	3	N	-0-					100
							3	4									
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	51	1	5080	3	N	4					104
							3	4	4	9							
01	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	78	1	5102	3	N	-0-					104
							3	4									
02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	54	1	4526	3	N	-0-					104
							3	4									
03	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	73	1	5333	3	N	4					108
							3	4	4	9							
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	62	1	4870	3	N	6					114
							3	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON G UNIT WELL #: 6H RRCID -> 270744 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7452 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	4236	-0-		-444		-0-		178	1	4045	3	N	11	1	8			152
										1	4	12	9							
12	4588	X	4318	-0-		-270		-0-		186	1	4112	3	N	17					169
										1	4	19	9							
01	4557	X	4509	-0-		-48		-0-		192	1	4279	3	N	32	2	8			199
										3	4	35	9							
02	4116	X	3552	-0-		-564		-0-		224	1	3315	3	N	11	1	8			209
										1	4	12	9							
03	4568	X	4568	-0-		-0-		-0-		200	1	4358	3	N	8	161	1	1	8	55
										1	4	9	9							
04	4350	X	2956	-0-		-1394		-0-		246	1	2707	3	N	3	1	8			57
										3	9									

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270745 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7853 - 12132

11	3180	X	2659	-0-		-521		-0-		191	1	2468	3	N	-0-					40
12	3286	X	783	-0-		-2503		-0-		171	1	612	3	N	-0-					40
01	3286	X	2212	-0-		-1074		-0-		259	1	1953	3	N	-0-					40
02	2940	X	1655	-0-		-1285		-0-		229	1	1426	3	N	-0-					40
03	3038	X	1681	-0-		-1357		-0-		225	1	1456	3	N	-0-					40
04	2670	X	1335	-0-		-1335		-0-		229	1	1106	3	N	-0-					40

MARTIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270746 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7060 - 12335

11	3810	X	2707	-0-		-1103		-0-		330	1	2358	3	N	14	1	8			57
										4	4	15	9							
12	4030	X	3724	-0-		-306		-0-		2	1	3700	3	N	16					73
										4	4	18	9							
01	4030	X	2455	-0-		-1575		-0-		352	1	2086	3	N	12					85
										4	4	13	9							
02	3640	X	2341	-0-		-1299		-0-		165	1	2163	3	N	9	1	8			93
										3	4	10	9							
03	3906	X	3465	-0-		-441		-0-		290	1	3157	3	N	13					106
										4	4	14	9							
04	3600	X	3360	-0-		-240		-0-		57	1	3284	3	N	14	1	8			119
										4	4	15	9							

SALONA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 270747 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7413 - 11966

11	1185	N	1185	-0-		-0-		-0-		754	1	362	3	N	54	3	8			110
										10	4	59	9							
12	1209	N	762	-0-		-447		-0-		744	1	6	4	N	11	66	1			55
										12	9									
01	1147	N	1126	-0-		-21		-0-		899	1	173	3	N	40	2	8			93
										10	4	44	9							
02	1400	N	1400	-0-		-0-		-0-		576	1	694	3	N	107	193	1	5	8	2
										12	4	118	9							
03	1388	N	1388	-0-		-0-		-0-		679	1	630	3	N	61	3	8			60
										12	4	67	9							
04	1240	N	1240	-0-		-0-		-0-		660	1	506	3	N	58	6	8			112
										10	4	64	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SALONA B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270748 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 7097 - 11902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2847	-0-		-543	-0-		331	1	2487	3	N	25	2	8			125
									1	4	28	9							
12	3503	X	3018	-0-		-485	-0-		332	1	2611	3	N	64	130	1	1	8	58
									5	4	70	9							
01	3503	X	704	-0-		-2799	-0-		189	1	514	3	N	1					59
									1	9									
02	2660	X	2002	-0-		-658	-0-		434	1	1540	3	N	24	2	8			81
									2	4	26	9							
03	3007	X	1281	-0-		-1726	-0-		441	1	816	3	N	20	1	8			100
									2	4	22	9							
04	2910	X	2228	-0-		-682	-0-		412	1	1773	3	N	36	2	8			134
									3	4	40	9							

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270749 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8165 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5830	X	5830	-0-		-0-	-0-		2	1	5825	3	N	-0-					88
									3	4									
12	3370	X	3370	-0-		-0-	-0-		2	1	3365	3	N	-0-					88
									3	4									
01	6624	X	6624	-0-		-0-	-0-		2	1	6619	3	N	-0-					88
									3	4									
02	4947	X	4947	-0-		-0-	-0-		2	1	4942	3	N	-0-					88
									3	4									
03	3500	X	3500	-0-		-0-	-0-		2	1	3495	3	N	-0-					88
									3	4									
04	5327	X	5327	-0-		-0-	-0-		2	1	5322	3	N	-0-					88
									3	4									

DYLAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270750 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7529 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					65

DYLAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270751 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8199 - 13284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3138	-0-		-2202	-0-		602	1	2423	3	N	92	3	8			185
									12	4	101	9							
12	6067	X	6067	-0-		-0-	-0-		622	1	5367	3	N	61	190	1	1	8	55
									11	4	67	9							
01	4588	X	1203	-0-		-3385	-0-		622	1	564	3	N	12					67
									4	4	13	9							
02	3696	X	1264	-0-		-2432	-0-		533	1	696	3	N	27	1	8			93
									5	4	30	9							
03	6076	X	3853	-0-		-2223	-0-		622	1	3195	3	N	26	3	8			116
									7	4	29	9							
04	5880	X	5292	-0-		-588	-0-		602	1	4670	3	N	14	3	8			127
									5	4	15	9							

HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270752 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8864 - 12742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	853	X	853	-0-		-0-	-0-		840	1	13	9	N	12	12	8			52
12	879	X	879	-0-		-0-	-0-		868	1	11	9	N	10	10	8			52
01	837	X	286	-0-		-551	-0-		280	1	6	9	N	5	5	8			52
02	784	X	-0-	-0-		-784	-0-						N	-0-					52
03	868	X	12	-0-		-856	-0-		12	3			N	-0-					52
04	840	X	13	-0-		-827	-0-		13	3			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270988 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7387 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					69
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					69
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					69

FITZGERALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270993 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8071 - 12050

11	480	N	436	-0-	-44	-0-	420	1	10	4	N	5	5	8			93
							6	9									
12	496	N	3	-0-	-493	-0-	3	1			N	-0-					93
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					93
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					93
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					93
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

FITZGERALD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270994 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8310 - 12129

11	3450	X	2954	-0-	-496	-0-	175	1	2701	3	N	67					338
							4	4	74	9							
12	3565	X	1592	-0-	-1973	-0-	236	1	1330	3	N	22	1	8			359
							2	4	24	9							
01	3565	X	503	-0-	-3062	-0-	138	1	353	3	N	10					369
							1	4	11	9							
02	2996	X	1357	-0-	-1639	-0-	665	1	645	3	N	40	164	1	1	8	244
							3	4	44	9							
03	3317	X	2446	-0-	-871	-0-	903	1	1498	3	N	36	3	8			277
							5	4	40	9							
04	2940	X	913	-0-	-2027	-0-	851	1	41	3	N	17	2	8			292
							2	4	19	9							

KATIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271002 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8612 - 12838

11	4410	X	2316	-0-	-2094	-0-	2	1	2314	3	N	-0-					44
12	4557	X	2284	-0-	-2273	-0-	2	1	2282	3	N	-0-					44
01	4557	X	2733	-0-	-1824	-0-	2	1	2731	3	N	-0-					44
02	3612	X	1569	-0-	-2043	-0-	2	1	1567	3	N	-0-					44
03	3503	X	516	-0-	-2987	-0-	516	3			N	-0-					44
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					44

COBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271019 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7792 - 12071

11	4260	X	3616	-0-	-644	-0-	76	1	3539	3	N	1					8
							1	9									
12	4402	X	3910	-0-	-492	-0-	84	1	3824	3	N	2					10
							2	9									
01	4495	X	3630	-0-	-865	-0-	90	1	3539	3	N	1					11
							1	9									
02	4060	X	1753	-0-	-2307	-0-	129	1	1623	3	N	1					12
							1	9									
03	4495	X	1654	-0-	-2841	-0-	123	1	1529	3	N	2					14
							2	9									
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	104	1	3902	3	N	2	1	8			15
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271021 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7717 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2709	-0-	-591	-0-	113	1	2596	3	N	-0-					19
12	3596	X	2867	-0-	-729	-0-	115	1	2752	3	N	-0-					19
01	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	106	1	3031	3	N	-0-					19
02	3248	X	3158	-0-	-90	-0-	67	1	3091	3	N	-0-					19
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	57	1	3249	3	N	1					20
							1	9									
04	3030	X	2901	-0-	-129	-0-	103	1	2797	3	N	1	1	8			20
							1	9									

KNOX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271908 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8700 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2170	-0-	-1220	-0-	2159	3	11	9	N	10					28
12	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	154	1	2876	3	N	6					34
							7	9									
01	3503	X	1111	-0-	-2392	-0-	276	1	828	3	N	6					40
							7	9									
02	3164	X	1498	-0-	-1666	-0-	165	1	1323	3	N	9					49
							10	9									
03	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	167	1	3533	3	N	9	1	8			57
							10	9									
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	230	1	3024	3	N	11					68
							12	9									

LARSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271909 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7761 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	380	-0-	-1000	-0-	371	1	1	4	N	7	2	8			47
							8	9									
12	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	1			N	-0-					47
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	131	1	1	4	N	7	1	8			53
							8	9									
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	402	1	1	4	N	11	6	8			58
							12	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	444	1	611	3	N	3	3	8			58
							3	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	424	1	833	3	N	7	7	8			58
							8	9									

BOWEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271926 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8997 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2721	-0-	-759	-0-	187	1	2514	3	N	18					22
							20	9									
12	3596	X	3330	-0-	-266	-0-	238	1	3081	3	N	10					32
							11	9									
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	224	1	3434	3	N	2					34
							2	9									
02	3248	X	3088	-0-	-160	-0-	226	1	2847	3	N	14					48
							15	9									
03	3317	X	176	-0-	-3141	-0-	166	1	10	9	N	9					57
04	3480	X	296	-0-	-3184	-0-	293	1	3	9	N	3					60

HARTMAN WELL #: 4H RRCID -> 271992 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9246 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 5H RRCID -> 271995 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 9017 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	X	6	-0-	-54	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			149
							1	9									
12	12	X	4	-0-	-8	-0-	2	1	2	4	N	-0-					149
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	524	1	8	4	N	3	1	8			151
							3	9									
02	476	X	476	-0-	-0-	-0-	470	1	3	4	N	3	3	8			151
							3	9									
03	555	X	555	-0-	-0-	-0-	551	1	3	4	N	1	1	8			151
							1	9									
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	521	1	3	4	N	3	3	8			151
							3	9									

HARTMAN WELL #: 6H RRCID -> 271996 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8190 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	3768	-0-	-2712	-0-	2	1	3762	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
12	6262	X	1046	-0-	-5216	-0-	2	1	1041	3	N	-0-					45
							3	4									
01	5487	X	2666	-0-	-2821	-0-	593	1	2069	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
02	4424	X	1639	-0-	-2785	-0-	540	1	1093	3	N	3	3	8			45
							3	4	3	9							
03	4805	X	1528	-0-	-3277	-0-	566	1	958	3	N	1	1	8			45
							3	4	1	9							
04	3780	X	730	-0-	-3050	-0-	561	1	163	3	N	3	3	8			45
							3	4	3	9							

HARTMAN WELL #: 7H RRCID -> 271997 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8482 - 13812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 8H RRCID -> 271998 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8320 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	X	49	-0-	-911	-0-	2	1	28	4	N	17	2	8			52
							19	9									
12	961	X	15	-0-	-946	-0-	2	1	11	4	N	2					54
							2	9									
01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	901	1	6	4	N	-0-					54
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	698	1	16	4	N	5	1	8			58
							6	9									
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	2	1	7	4	N	2	1	8			59
							2	9									
04	870	N	8	-0-	-862	-0-	2	1	5	4	N	1					60
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HARTMAN WELL #: 9H RRCID -> 271999 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8190 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	5	-0-	-4435	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
12	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	1	1	2	4	N	-0-					66
01	3720	X	5	-0-	-3715	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
02	196	X	5	-0-	-191	-0-	2	1	3	4	N	-0-					66
03	31	X	6	-0-	-25	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			66
							1	9									
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	4	N	1	1	8			66
							1	9									

CARTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272028 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7632 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	713	1	1330	3	N	6	2	8			106
							7	9									
12	2170	X	798	-0-	-1372	-0-	778	1	2	4	N	16	1	8			121
							18	9									
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	789	1	2231	3	N	24	1	8			144
							2	4	26	9							
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	723	1	1346	3	N	23	4	8			163
							2	4	25	9							
03	2170	X	1493	-0-	-677	-0-	788	1	686	3	N	16	167	1	2	8	10
							1	4	18	9							
04	2100	N	1537	-0-	-563	-0-	808	1	707	3	N	18	3	8			25
							2	4	20	9							

BRITAIN WELL #: 1 RRCID -> 272151 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7504 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					38
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					38
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					38
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					38
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					38

BRITAIN WELL #: 2 RRCID -> 272152 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7620 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITAIN WELL #: 3 RRCID -> 272153 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7605 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272171 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8282 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4495	-0-	-275	-0-	2	1	4492	3	N	1					24
							1	9									
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	2	1	5381	3	N	-0-					24
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	2	1	5446	3	N	-0-					24
02	4480	X	2722	-0-	-1758	-0-	2	1	2720	3	N	-0-					24
03	5146	X	3890	-0-	-1256	-0-	2	1	3888	3	N	-0-					24
04	4980	X	3491	-0-	-1489	-0-	2	1	3482	3	N	6					30
							7	9									

FAUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272172 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8441 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	651	X	651	-0-	-0-	-0-	2	1	649	3	N	-0-					4
12	414	X	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	3	N	-0-					4
01	620	X	522	-0-	-98	-0-	1	1	521	3	N	-0-					4
02	616	X	591	-0-	-25	-0-	1	1	590	3	N	-0-					4
03	682	X	590	-0-	-92	-0-	1	1	589	3	N	-0-					4
04	660	X	289	-0-	-371	-0-	288	3	1	9	N	1					5

KATIE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272192 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9152 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8903	-0-	-247	-0-	2	1	8770	3	N	102	93	1	1	8	88
							19	4	112	9							
12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	2	1	9544	3	N	88	1	8			175
							21	4	97	9							
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	2	1	9432	3	N	113	280	1	1	8	7
							22	4	124	9							
02	8316	X	7470	-0-	-846	-0-	2	1	7400	3	N	46	2	8			51
							17	4	51	9							
03	9672	X	9508	-0-	-164	-0-	2	1	9418	3	N	62	1	8			112
							20	4	68	9							
04	9360	X	9102	-0-	-258	-0-	2	1	8958	3	N	106	1	8			217
							25	4	117	9							

HARTMAN WELL #: 3 RRCID -> 272218 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7706 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2025

HARTMAN WELL #: 11H RRCID -> 272280 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7980 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	2	-0-	-5038	-0-	2	1			N	-0-					80
12	5208	X	2	-0-	-5206	-0-	2	1			N	-0-					80
01	4309	X	127	-0-	-4182	-0-	127	1			N	-0-					80
02	892	X	892	-0-	-0-	-0-	886	1	6	9	N	5	4	8			81
03	740	X	740	-0-	-0-	-0-	734	1	6	9	N	5	4	8			82
04	822	X	822	-0-	-0-	-0-	812	1	10	9	N	9	9	8			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARTMAN WELL #: 12H RRCID -> 272282 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7924 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	27	-0-	-7173	-0-	3	1	8	3	N	12	181	1			8
							3	4	13	9							
12	6355	X	108	-0-	-6247	-0-	106	1	2	4	N	-0-					8
01	1829	X	61	-0-	-1768	-0-	57	1	4	4	N	-0-					8
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	493	1	4	4	N	5	5	8			8
							6	9									
03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	339	1	4	4	N	-0-					8
04	205	X	205	-0-	-0-	-0-	194	1	4	4	N	6	6	8			8
							7	9									

DANGELMAYR A WELL #: 23 RRCID -> 272324 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7830 - 8475

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTMAN WELL #: 13H RRCID -> 272325 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8032 - 13472

11	2340	X	8	-0-	-2332	-0-	2	1	4	4	N	2	2	8			119
							2	9									
12	2418	X	47	-0-	-2371	-0-	2	1	41	3	N	-0-					119
							4	4									
01	2418	X	523	-0-	-1895	-0-	513	1	4	4	N	5	4	8			120
							6	9									
02	2184	X	311	-0-	-1873	-0-	297	1	4	4	N	9	9	8			120
							10	9									
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	436	1	4	4	N	7	6	8			121
							8	9									
04	510	X	362	-0-	-148	-0-	350	1	4	4	N	7	6	8			122
							8	9									

MANSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272474 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7631 - 11377

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ABBEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272544 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7331 - 12700

11	5340	X	4983	-0-	-357	-0-	4937	3	5	4	N	37					127
							41	9									
12	5549	X	5272	-0-	-277	-0-	5204	3	6	4	N	56	178	1			5
							62	9									
01	5549	X	5211	-0-	-338	-0-	5153	3	6	4	N	47					52
							52	9									
02	5012	X	4519	-0-	-493	-0-	4475	3	5	4	N	35					87
							39	9									
03	5332	X	5228	-0-	-104	-0-	5181	3	6	4	N	37					124
							41	9									
04	5100	X	2984	-0-	-2116	-0-	2968	3	4	4	N	11					135
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272655 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7560 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	129	1	3465	3	N	2	2	8			19
							11	4	2	9							
12	3844	X	3465	-0-	-379	-0-	135	1	3318	3	N	1	1	8			19
							11	4	1	9							
01	3844	X	3210	-0-	-634	-0-	138	1	3059	3	N	2	2	8			19
							11	4	2	9							
02	3472	X	2359	-0-	-1113	-0-	143	1	2203	3	N	3	3	8			19
							10	4	3	9							
03	3751	X	2411	-0-	-1340	-0-	173	1	2225	3	N	2	2	8			19
							11	4	2	9							
04	3600	X	1904	-0-	-1696	-0-	182	1	1707	3	N	4	4	8			19
							11	4	4	9							

PENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272657 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7208 - 10993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	235	1	3950	3	N	23	1	8			133
							9	4	25	9							
12	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	194	1	4900	3	N	22					155
							10	4	24	9							
01	4309	X	3929	-0-	-380	-0-	318	1	3551	3	N	45	134	1	1	8	65
							10	4	50	9							
02	3892	X	240	-0-	-3652	-0-	214	1	7	4	N	17					82
							19	9									
03	4309	X	398	-0-	-3911	-0-	344	1	23	3	N	21	48	1	1	8	54
							8	4	23	9							
04	4170	X	2504	-0-	-1666	-0-	340	1	2118	3	N	31	1	8			84
							12	4	34	9							

FITZGERALD WELL #: 12H RRCID -> 272681 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7655 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	4	2	9	N	2	1	8			137
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	176	1	3	4	N	20	6	8			151
							22	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	279	1	1086	3	N	82	8	8			225
							3	4	90	9							
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	272	1	1648	3	N	115	194	1	7	8	139
							3	4	127	9							
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	209	1	1513	3	N	77	4	8			212
							3	4	85	9							

FITZGERALD WELL #: 9 RRCID -> 272682 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7240 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 8 RRCID -> 272683 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7522 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5358	X	4224	-0-		-1134	-0-	2	1	4194	3	N	20	3	8			151
								6	4	22	9							
12	3867	X	3867	-0-		-0-	-0-	2	1	3833	3	N	23	1	8			173
								7	4	25	9							
01	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					N	12	1	8			184
02	812	X	-0-	-0-		-812	-0-					N	32	1	8			215
03	899	X	-0-	-0-		-899	-0-					N	20	2	8			233
04	3604	X	3604	-0-		-0-	-0-	60	1	3488	3	N	48	156	1	3	8	122
								3	4	53	9							

FITZGERALD WELL #: 7 RRCID -> 272684 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6930 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	589	N	589	-0-		-0-	-0-	2	1	584	3	N	-0-					-0-
								3	4									
12	600	N	600	-0-		-0-	-0-	2	1	595	3	N	-0-					-0-
								3	4									
01	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-		-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-		-465	-0-					N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-		-0-	-0-	2	1	791	3	N	-0-					-0-
								3	4									

FITZGERALD WELL #: 3 RRCID -> 272685 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6867 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-		-0-	-0-	654	1	796	3	N	6	6	8			124
								7	9									
12	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	440	1	606	3	N	4	4	8			124
								4	9									
01	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	477	1	750	3	N	13	4	8			133
								1	4	14	9							
02	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	660	1	568	3	N	13	5	8			141
								1	4	14	9							
03	1054	N	274	-0-		-780	-0-	198	1	75	3	N	1	1	8			141
								1	9									
04	1140	N	291	-0-		-849	-0-	246	1	45	3	N	-0-					141

PENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272742 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7102 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	579	-0-		-1851	-0-	276	1	284	3	N	10	1	8			115
								8	4	11	9							
12	1891	X	1067	-0-		-824	-0-	168	1	881	3	N	9					124
								8	4	10	9							
01	1891	X	1413	-0-		-478	-0-	256	1	1136	3	N	12					136
								8	4	13	9							
02	1708	X	1044	-0-		-664	-0-	226	1	802	3	N	8					144
								7	4	9	9							
03	1395	X	1154	-0-		-241	-0-	358	1	736	3	N	45	169	1			20
								10	4	50	9							
04	1380	X	339	-0-		-1041	-0-	332	1	6	4	N	1	1	8			20
								1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FAUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272771 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8684 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6779	-0-	-1261	-0-	2	1	6742	3	N	28	57	1	1	8	59
							4	4	31	9							
12	8308	X	7120	-0-	-1188	-0-	2	1	7089	3	N	23					82
							4	4	25	9							
01	8308	X	7440	-0-	-868	-0-	2	1	7435	3	N	3	1	8			84
							3	9									
02	7392	X	7019	-0-	-373	-0-	2	1	7016	3	N	1	1	8			84
							1	9									
03	8184	X	7264	-0-	-920	-0-	2	1	7201	3	N	49	1	8			132
							7	4	54	9							
04	7200	X	4637	-0-	-2563	-0-	2	1	4624	3	N	9	1	8			140
							1	4	10	9							

FAUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272772 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8509 - 13108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	X	22	-0-	-578	-0-	2	1	20	3	N	-0-					66
12	620	N	240	-0-	-380	-0-	240	1			N	-0-					66
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	N	1	1	8			66
							1	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	1	1	9	N	1	1	8			66
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	512	1	1080	3	N	2	2	8			66
							2	9									
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	466	1	1309	3	N	3	3	8			66
							3	9									

FAUST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272774 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8575 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	960	-0-	-4020	-0-	2	1	958	3	N	-0-					9
12	5146	X	2151	-0-	-2995	-0-	2	1	2149	3	N	-0-					9
01	5146	X	3093	-0-	-2053	-0-	322	1	2771	3	N	-0-					9
02	3556	X	3162	-0-	-394	-0-	2	1	3160	3	N	-0-					9
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	2	1	3689	3	N	-0-					9
04	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	2	1	4095	3	N	4					13
							1	4	4	9							

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272880 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7407 - 11698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	374	-0-	-2086	-0-	367	1	6	4	N	1	1	8			54
							1	9									
12	2542	X	450	-0-	-2092	-0-	391	1	38	3	N	13					67
							7	4	14	9							
01	2542	X	764	-0-	-1778	-0-	404	1	341	3	N	10	1	8			76
							8	4	11	9							
02	2296	X	728	-0-	-1568	-0-	262	1	445	3	N	12	1	8			87
							8	4	13	9							
03	2449	X	166	-0-	-2283	-0-	150	1	7	4	N	8	76	1			19
							9	9									
04	750	N	256	-0-	-494	-0-	249	1	6	4	N	1	1	8			19
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FITZGERALD WELL #: 14 RRCID -> 272921 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 6842 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	176	1	1150	3	N	6	1	8			247
							1	4	7	9							
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	2	1	1254	3	N	33	187	1	1	8	92
							3	4	36	9							
01	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	100	1	1330	3	N	25	2	8			115
							3	4	28	9							
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	156	1	1162	3	N	32	1	8			146
							2	4	35	9							
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	N	2					148
							2	9									
04	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	3	N	1	1	8			148
							1	9									

FITZGERALD WELL #: 15H RRCID -> 272923 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7576 - 10893

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	9	N	2	2	8			118
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	217	1	12	9	N	11	7	8			122
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	256	1	68	9	N	62	8	8			176
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	327	1	699	3	N	69	174	1	7	8	64
							76	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	225	1	58	9	N	53	5	8			112

FITZGERALD WELL #: 16H RRCID -> 272924 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7478 - 9290

11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	252	1	3525	3	N	2	2	8			22
							2	9									
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	237	1	3995	3	N	27	2	8			47
							3	4	30	9							
01	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	385	1	3940	3	N	25	3	8			69
							2	4	28	9							
02	3528	X	2846	-0-	-682	-0-	96	1	2713	3	N	31	1	8			99
							3	4	34	9							
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	90	1	4202	3	N	58	1	8			156
							5	4	64	9							
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	75	1	4118	3	N	43	175	1	1	8	23
							4	4	47	9							

HARTMAN WELL #: 10H RRCID -> 272928 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8006 - 13210

11	1860	X	49	-0-	-1811	-0-	2	1	36	3	N	9	1	8			70
							1	4	10	9							
12	1922	X	22	-0-	-1900	-0-	2	1	2	4	N	16	1	8			85
							18	9									
01	1922	X	562	-0-	-1360	-0-	558	1	4	9	N	4	1	8			88
02	1736	X	1057	-0-	-679	-0-	451	1	595	3	N	8	4	8			92
							2	4	9	9							
03	1922	X	768	-0-	-1154	-0-	767	1	1	9	N	1	1	8			92
04	665	X	665	-0-	-0-	-0-	662	1	3	9	N	3	3	8			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEPHENSON WELL #: 2H RRCID -> 272929 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8529 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU (CODE) (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3989	-0-		-541	-0-		2	1	3966	3	N	8	1	8			48
									12	4	9	9							
12	4681	X	4424	-0-		-257	-0-		2	1	4387	3	N	20					68
									13	4	22	9							
01	4681	X	4529	-0-		-152	-0-		2	1	4496	3	N	16					84
									13	4	18	9							
02	4256	X	4256	-0-		-0-	-0-		2	1	4225	3	N	15					99
									12	4	17	9							
03	4650	X	4530	-0-		-120	-0-		2	1	4502	3	N	12					111
									13	4	13	9							
04	4381	X	4381	-0-		-0-	-0-		2	1	4347	3	N	17					128
									13	4	19	9							

STEPHENSON WELL #: 4H RRCID -> 272930 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8478 - 12090

11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					73
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					73
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					73
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					73
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					73
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					73

STEPHENSON WELL #: 3H RRCID -> 272931 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8478 - 11140

11	4344	X	4344	-0-		-0-	-0-		2	1	4333	3	N	7					213
									1	4	8	9							
12	4246	X	4246	-0-		-0-	-0-		2	1	4228	3	N	14					227
									1	4	15	9							
01	4707	X	4707	-0-		-0-	-0-		2	1	4691	3	N	12					239
									1	4	13	9							
02	4217	X	4217	-0-		-0-	-0-		2	1	4207	3	N	6					245
									1	4	7	9							
03	4587	X	4587	-0-		-0-	-0-		2	1	4575	3	N	8					253
									1	4	9	9							
04	4522	X	4522	-0-		-0-	-0-		2	1	4509	3	N	9					262
									1	4	10	9							

PACIFIC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272933 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6943 - 11308

11	2347	N	2347	-0-		-0-	-0-		97	1	2216	3	N	28	1	8			97
									3	4	31	9							
12	2564	N	2564	-0-		-0-	-0-		99	1	2413	3	N	39	124	1			12
									9	4	43	9							
01	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-		92	1	2404	3	N	33	1	8			44
									9	4	36	9							
02	2435	N	2435	-0-		-0-	-0-		79	1	2299	3	N	44					88
									9	4	48	9							
03	2689	N	2689	-0-		-0-	-0-		95	1	2544	3	N	37	123	1	1	8	1
									9	4	41	9							
04	2487	N	2487	-0-		-0-	-0-		93	1	2365	3	N	19					20
									8	4	21	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PACIFIC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272934 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6964 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	123	1	2329	3	N	22					125
							1	4	24	9							
12	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	118	1	2446	3	N	55	170	1			10
							3	4	61	9							
01	2480	N	2356	-0-	-124	-0-	112	1	2220	3	N	21					31
							1	4	23	9							
02	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	111	1	2338	3	N	21					52
							2	4	23	9							
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	121	1	2657	3	N	40	65	1	1	8	26
							3	4	44	9							
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	112	1	2548	3	N	32					58
							3	4	35	9							

VOGEL C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272935 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8562

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 2 RRCID -> 272937 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7380 - 8249

11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	2	1	942	3	N	21					53
							6	4	23	9							
12	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	2	1	994	3	N	29					82
							6	4	32	9							
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	2	1	1013	3	N	30					112
							6	4	33	9							
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	2	1	936	3	N	69	164	1			17
							7	4	76	9							
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	2	1	1131	3	N	37					54
							7	4	41	9							
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	2	1	1097	3	N	26					80
							6	4	29	9							

DANGELMAYR A WELL #: 3 RRCID -> 272939 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7630 - 8300

11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
							11	4									
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
							11	4									
01	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
							11	4									
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
							10	4									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
							11	4									
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
							11	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 11 RRCID -> 272940 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7455 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2024 - WELL PLUGGED 05/16/24

DANGELMAYR A WELL #: 12 RRCID -> 272941 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7476 - 8386

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	609	N		609	-0-	-0-	-0-	2 3	1 4	604	3	N	-0-				-0-
12	620	N		600	-0-	-20	-0-	2 3	1 4	595	3	N	-0-				-0-
01	620	N		566	-0-	-54	-0-	2 3	1 4	561	3	N	-0-				-0-
02	560	N		495	-0-	-65	-0-	2 3	1 4	490	3	N	-0-				-0-
03	589	N		521	-0-	-68	-0-	2 3	1 4	516	3	N	-0-				-0-
04	540	N		509	-0-	-31	-0-	2 3	1 4	504	3	N	-0-				-0-

DANGELMAYR A WELL #: 13 RRCID -> 272942 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7600 - 8356

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANGELMAYR A WELL #: 16 RRCID -> 272951 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7396 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

DANGELMAYR A WELL #: 18 RRCID -> 272953 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7400 - 8460

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DANGELMAYR A WELL #: 22 RRCID -> 272954 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7420 - 8804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	645	N	645	-0-		-0-	-0-	3	1	592	3	N	40	1	8			132
								6	4	44	9							
12	1054	N	1016	-0-		-38	-0-	3	1	894	3	N	97	1	8			228
								12	4	107	9							
01	944	N	944	-0-		-0-	-0-	3	1	838	3	N	84	182	1	3	8	127
								11	4	92	9							
02	616	N	577	-0-		-39	-0-	2	1	500	3	N	61	1	8			187
								8	4	67	9							
03	1023	N	959	-0-		-64	-0-	3	1	867	3	N	70	2	8			255
								12	4	77	9							
04	900	N	745	-0-		-155	-0-	3	1	680	3	N	47	186	1			116
								10	4	52	9							

DANGELMAYR A WELL #: 24H RRCID -> 272955 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7859 - 10818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	646	-0-		-254	-0-	441	1	173	3	N	21					146
								9	4	23	9							
12	682	N	396	-0-		-286	-0-	378	1	11	4	N	6					152
								7	9									
01	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	408	1	1079	3	N	38					190
								13	4	42	9							
02	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	341	1	652	3	N	42	1	8			231
								11	4	46	9							
03	853	N	853	-0-		-0-	-0-	372	1	440	3	N	28					259
								10	4	31	9							
04	930	N	775	-0-		-155	-0-	404	1	338	3	N	20					279
								11	4	22	9							

DANGELMAYR A WELL #: 27H RRCID -> 272956 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8354 - 11045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2116	N	2116	-0-		-0-	-0-	71	1	1923	3	N	105	2	8			376
								6	4	116	9							
12	2610	N	2610	-0-		-0-	-0-	20	1	2467	3	N	103	154	1	2	8	323
								10	4	113	9							
01	2179	N	2179	-0-		-0-	-0-	174	1	1947	3	N	46	3	8			366
								7	4	51	9							
02	1988	N	1119	-0-		-869	-0-	140	1	929	3	N	41	1	8			406
								5	4	45	9							
03	2824	N	2824	-0-		-0-	-0-	262	1	2525	3	N	29	162	1	2	8	271
								5	4	32	9							
04	2340	N	2340	-0-		-0-	-0-	259	1	2064	3	N	12					283
								4	4	13	9							

DANGELMAYR A WELL #: 30H RRCID -> 272957 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8249 - 11550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1646	-0-		-154	-0-	98	1	1534	3	N	12					30
								1	4	13	9							
12	1612	N	1033	-0-		-579	-0-	87	1	935	3	N	9					39
								1	4	10	9							
01	1522	N	1522	-0-		-0-	-0-	61	1	1442	3	N	16	1	8			54
								1	4	18	9							
02	1540	N	1460	-0-		-80	-0-	91	1	1363	3	N	5					59
								6	9									
03	1740	N	1740	-0-		-0-	-0-	173	1	1563	3	N	4					63
								4	9									
04	1470	N	1444	-0-		-26	-0-	137	1	1305	3	N	2					65
								2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272959 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8350 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	6905	-0-		-895	-0-	2	1	6890	3	N	11					76
								1	4	12	9							
12	8060	X	6303	-0-		-1757	-0-	2	1	6293	3	N	6					82
								1	4	7	9							
01	8060	X	1200	-0-		-6860	-0-	1	1	1199	3	N	-0-					82
02	7280	X	779	-0-		-6501	-0-	1	1	778	3	N	-0-					82
03	7719	X	488	-0-		-7231	-0-	1	1	487	3	N	-0-					82
04	6900	X	299	-0-		-6601	-0-	299	3			N	-0-					82

DALE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272960 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8793 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	732	-0-		-828	-0-	716	1	1	4	N	14	11	8			161
								15	9									
12	1302	N	841	-0-		-461	-0-	812	1	3	4	N	24	12	8			173
								26	9									
01	837	N	344	-0-		-493	-0-	326	1	3	4	N	14	5	8			182
								15	9									
02	763	N	763	-0-		-0-	-0-	724	1	3	4	N	33	17	8			198
								36	9									
03	1116	N	1116	-0-		-0-	-0-	1058	1	3	4	N	50	172	1	17	8	59
								55	9									
04	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1016	1	3	4	N	18	14	8			63
								20	9									

PACIFIC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272962 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6910 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2596	N	2596	-0-		-0-	-0-	2	1	2575	3	N	16	1	8			56
								1	4	18	9							
12	2542	N	2225	-0-		-317	-0-	2	1	2212	3	N	9					65
								1	4	10	9							
01	2542	N	2155	-0-		-387	-0-	2	1	2132	3	N	17					82
								2	4	19	9							
02	2296	N	1693	-0-		-603	-0-	2	1	1679	3	N	10	1	8			91
								1	4	11	9							
03	2232	N	1587	-0-		-645	-0-	2	1	1575	3	N	8	1	8			98
								1	4	9	9							
04	2100	N	1370	-0-		-730	-0-	2	1	1361	3	N	5					103
								1	4	6	9							

HERBERT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272963 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8670 - 13310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

DALE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273121 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8941 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	812	1	208	3	N	84	169	1	6	8	87
								15	4	92	9							
12	675	N	675	-0-		-0-	-0-	637	1	12	4	N	24	5	8			106
								26	9									
01	775	N	280	-0-		-495	-0-	258	1	11	4	N	10	2	8			114
								11	9									
02	1036	N	402	-0-		-634	-0-	367	1	12	4	N	21	5	8			130
								23	9									
03	682	N	295	-0-		-387	-0-	285	1	8	4	N	2	2	8			130
								2	9									
04	270	N	129	-0-		-141	-0-	123	1	3	4	N	3	1	8			132
								3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PACIFIC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273122 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7105 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	2	1	1474	3	N	6					80
							1	4	7	9							
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	2	1	1981	3	N	5					85
							4	4	6	9							
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	2	1	1861	3	N	15					100
							4	4	17	9							
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	2	1	1757	3	N	10	1	8			109
							4	4	11	9							
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2	1	2076	3	N	10					119
							4	4	11	9							
04	1830	N	852	-0-	-978	-0-	2	1	844	3	N	3					122
							3	4	3	9							

HERBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273123 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8527 - 12840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	5	1	6552	3	N	-0-					126
12	6789	X	6757	-0-	-32	-0-	5	1	6752	3	N	-0-					126
01	6913	X	6268	-0-	-645	-0-	5	1	6263	3	N	-0-					126
02	6244	X	5839	-0-	-405	-0-	5	1	5834	3	N	-0-					126
03	6913	X	6087	-0-	-826	-0-	5	1	6082	3	N	-0-					126
04	6570	X	5832	-0-	-738	-0-	5	1	5827	3	N	-0-	50	1			76

DANGELMAYR A WELL #: 7 RRCID -> 273156 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7400 - 8225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	2	1	3315	3	N	-0-					188
12	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	2	1	3541	3	N	-0-					188
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	2	1	3585	3	N	1	1	8			188
							1	9									
02	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	2	1	3528	3	N	-0-					188
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	2	1	3815	3	N	-0-					188
04	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	2	1	3787	3	N	9					197
							1	4	10	9							

DANGELMAYR A WELL #: 26H RRCID -> 273170 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7809 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	431	1	1166	3	N	69					147
							4	4	76	9							
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	417	1	465	3	N	22	1	8			168
							2	4	24	9							
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	450	1	454	3	N	58	1	8			225
							3	4	64	9							
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	376	1	552	3	N	40	168	1	2	8	95
							2	4	44	9							
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	288	1	1247	3	N	75	1	8			169
							5	4	83	9							
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	366	1	619	3	N	42	1	8			210
							3	4	46	9							

STRICKLAND A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273182 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8796 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	602	1	726	3	N	15	2	8			16
							5	4	17	9							
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	542	1	2093	3	N	19	2	8			33
							10	4	21	9							
01	3100	N	3880	-0-	780	780	622	1	3219	3	N	26	2	8			57
							10	4	29	9							
02	2800	N	2939	-0-	139	919	502	1	2419	3	N	10	1	8			66
							7	4	11	9							
03	3100	N	4287	-0-	1187	2106	622	1	3639	3	N	15	1	8			80
							9	4	17	9							
04	5656	X	3550	-0-	-2106	-0-	560	1	2950	3	N	28	1	8			107
							9	4	31	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MONDAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273193 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7342 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2258	-0-		-1612	-0-		224	1	2018	3	N	13	2	8			80
									2	4	14	9							
12	3999	X	2384	-0-		-1615	-0-		250	1	2117	3	N	12	1	8			91
									4	4	13	9							
01	3627	X	2940	-0-		-687	-0-		396	1	2513	3	N	24	3	8			112
									5	4	26	9							
02	3276	X	3111	-0-		-165	-0-		92	1	2980	3	N	31	3	8			140
									5	4	34	9							
03	3627	X	3060	-0-		-567	-0-		101	1	2916	3	N	34	168	1	2	8	4
									6	4	37	9							
04	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-		81	1	2898	3	N	32	2	8			34
									6	4	35	9							

MONDAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273196 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7704 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3702	-0-		-648	-0-		221	1	3447	3	N	28	2	8			65
									3	4	31	9							
12	4495	X	3875	-0-		-620	-0-		260	1	3568	3	N	39	2	8			102
									4	4	43	9							
01	4495	X	3688	-0-		-807	-0-		376	1	3255	3	N	48	2	8			148
									4	4	53	9							
02	3836	X	3354	-0-		-482	-0-		94	1	3201	3	N	51	160	1	3	8	36
									3	4	56	9							
03	3999	X	3970	-0-		-29	-0-		98	1	3837	3	N	30	2	8			64
									2	4	33	9							
04	3906	X	3906	-0-		-0-	-0-		81	1	3765	3	N	50	2	8			112
									5	4	55	9							

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273211 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8232 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					74

CAIN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273212 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8086 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6685	X	6685	-0-		-0-	-0-		2	1	6679	3	N	4					42
									4	9									
12	5022	X	1303	-0-		-3719	-0-		2	1	1299	3	N	1					43
									1	4	1	9							
01	5022	X	1930	-0-		-3092	-0-		2	1	1925	3	N	2					45
									1	4	2	9							
02	4536	X	4380	-0-		-156	-0-		2	1	4375	3	N	2					47
									1	4	2	9							
03	5397	X	5397	-0-		-0-	-0-		2	1	5384	3	N	10					57
									11	9									
04	5857	X	5857	-0-		-0-	-0-		9	1	5845	3	N	3					60
									3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
UMBERSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273218 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7717 - 12920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	96	1	7235	3	N	22					136
							2	4	24	9							
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	97	1	6924	3	N	22					158
							2	4	24	9							
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	85	1	6790	3	N	10					168
							1	4	11	9							
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	121	1	6231	3	N	11	1	8			178
							1	4	12	9							
03	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	166	1	7315	3	N	92	188	1	1	8	81
							4	4	101	9							
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	173	1	7579	3	N	13	1	8			93
							2	4	14	9							

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273222 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7704 - 11584

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2984	-0-	-16	338	154	1	2817	3	N	11					73
							1	4	12	9							
12	3310	X	2972	-0-	-338	-0-	169	1	2790	3	N	11					84
							1	4	12	9							
01	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	39	1	2590	3	N	11					95
							1	4	12	9							
02	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2	1	2679	3	N	10					105
							1	4	11	9							
03	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2	1	2539	3	N	3					108
							1	4	3	9							
04	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2	1	2607	3	N	1					109
							1	9									

WILSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273223 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7783 - 11741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	244	1	1707	3	N	-0-					66
							3	4									
12	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	243	1	1905	3	N	7					73
							4	4	8	9							
01	2015	N	1515	-0-	-500	-0-	45	1	1467	3	N	-0-					73
							3	4									
02	1820	N	1314	-0-	-506	-0-	2	1	1309	3	N	-0-					73
							3	4									
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2	1	2368	3	N	4					77
							4	4	4	9							
04	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	2	1	1900	3	N	5					82
							4	4	6	9							

PACIFIC C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273224 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6898 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	81	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273225 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7908 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2464	-0-	-176	-0-	2	1	2462	3	N	-0-					51
12	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	2	1	2405	3	N	-0-					51
01	2790	X	2487	-0-	-303	-0-	2	1	2485	3	N	-0-					51
02	2520	X	2222	-0-	-298	-0-	2	1	2219	3	N	1	1	8			51
							1	9									
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	2	1	2401	3	N	-0-					51
04	2460	X	2302	-0-	-158	-0-	2	1	2300	3	N	-0-					51

PACIFIC C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273235 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7114 - 11513

11	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	390	1	1471	3	N	45	110	1	1	8	39
							3	4	50	9							
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	396	1	1576	3	N	44	66	1			17
							10	4	48	9							
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	337	1	1879	3	N	48					65
							10	4	53	9							
02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	336	1	1673	3	N	31	1	8			95
							8	4	34	9							
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	403	1	1172	3	N	5					100
							7	4	6	9							
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	390	1	1344	3	N	11	1	8			110
							8	4	12	9							

MCKOWN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273238 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8595 - 12440

11	4290	X	4273	-0-	-17	-0-	196	1	3943	3	N	116	124	1	1	8	50
							6	4	128	9							
12	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	191	1	3920	3	N	84	1	8			133
							5	4	92	9							
01	4774	X	2356	-0-	-2418	-0-	265	1	2029	3	N	54	2	8			185
							3	4	59	9							
02	4312	X	2223	-0-	-2089	-0-	248	1	1875	3	N	86	186	1	3	8	82
							5	4	95	9							
03	4774	X	3993	-0-	-781	-0-	245	1	3670	3	N	66	2	8			146
							5	4	73	9							
04	4260	X	3103	-0-	-1157	-0-	237	1	2838	3	N	24	2	8			168
							2	4	26	9							

VOGEL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273239 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8268 - 12720

11	3150	X	1586	-0-	-1564	-0-	2	1	1584	3	N	-0-					169
12	3224	X	1744	-0-	-1480	-0-	2	1	1741	3	N	1	143	1			27
							1	9									
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	2	1	4065	3	N	2					29
							2	9									
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	2	1	3707	3	N	5					34
							1	4	6	9							
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	2	1	4707	3	N	-0-					34
04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	2	1	4825	3	N	4					38
							1	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOGEL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273241 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8592 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7205	-0-	-265	-0-	2	1	7169	3	N	28					126
							3	4	31	9							
12	7657	X	5253	-0-	-2404	-0-	2	1	5139	3	N	95	219	1			2
							7	4	105	9							
01	7564	X	211	-0-	-7353	-0-	126	1	84	3	N	1	1	8			2
							1	9									
02	6832	X	209	-0-	-6623	-0-	209	1			N	-0-					2
03	7471	X	267	-0-	-7204	-0-	248	1	2	4	N	15	2	8			15
							17	9									
04	7200	X	222	-0-	-6978	-0-	221	1	1	9	N	1	1	8			15

PACKWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273242 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7911 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3403	-0-	-317	-0-	2	1	3389	3	N	10					198
							1	4	11	9							
12	3999	X	3616	-0-	-383	-0-	2	1	3601	3	N	11					209
							1	4	12	9							
01	3999	X	3781	-0-	-218	-0-	2	1	3764	3	N	13					222
							1	4	14	9							
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	2	1	4005	3	N	12	1	8			233
							1	4	13	9							
03	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	2	1	4752	3	N	14					247
							2	4	15	9							
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	2	1	4747	3	N	12	1	8			258
							1	4	13	9							

PACKWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273243 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7991 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	209	1	1350	3	N	11					104
							1	4	12	9							
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	216	1	1042	3	N	15					119
							1	4	17	9							
01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	177	1	1251	3	N	10					129
							1	4	11	9							
02	1456	N	282	-0-	-1174	-0-	32	1	250	3	N	-0-					129
03	1271	N	232	-0-	-1039	-0-	232	3			N	-0-					129
04	1380	N	138	-0-	-1242	-0-	138	3			N	-0-					129

PACKWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273244 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7872 - 12201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	2	1	3954	3	N	23					224
							2	4	25	9							
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	2	1	4113	3	N	18					242
							1	4	20	9							
01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	2	1	4105	3	N	39	197	1			84
							2	4	43	9							
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	2	1	4046	3	N	14					98
							1	4	15	9							
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	2	1	4374	3	N	13					111
							1	4	14	9							
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	2	1	4286	3	N	11					122
							1	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DMW WELL #: 3H RRCID -> 273245 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8553 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	2601	-0-	-3039	-0-	2	1	2598	3	N	1					40
							1	9									
12	5828	X	2785	-0-	-3043	-0-	2	1	2780	3	N	3					43
							3	9									
01	5828	X	2604	-0-	-3224	-0-	2	1	2596	3	N	5					48
							6	9									
02	4228	X	2565	-0-	-1663	-0-	2	1	2561	3	N	2					50
							2	9									
03	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	2	1	4272	3	N	21					71
							3	4	23	9							
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2	1	2929	3	N	6					77
							1	4	7	9							

SEIBOLD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273246 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8062 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	2	1	9888	3	N	-0-					111
12	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	2	1	10575	3	N	-0-					111
01	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	2	1	10636	3	N	-0-					111
02	9240	X	8864	-0-	-376	-0-	2	1	8862	3	N	-0-					111
03	10571	X	7433	-0-	-3138	-0-	2	1	7431	3	N	-0-					111
04	10290	X	8095	-0-	-2195	-0-	2	1	8093	3	N	-0-					111

SEIBOLD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273247 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7970 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DMW WELL #: 1H RRCID -> 273248 COMPL. DATE 03/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8546 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	2	1	5402	3	N	8					36
							1	4	9	9							
12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	2	1	5669	3	N	13					49
							2	4	14	9							
01	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	2	1	5792	3	N	18					67
							2	4	20	9							
02	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	2	1	5272	3	N	15					82
							2	4	17	9							
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	2	1	5633	3	N	3					85
							3	9									
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	2	1	5432	3	N	6					91
							1	4	7	9							

VOGEL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273249 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8456 - 13235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	2	1	6539	3	N	26					152
							13	4	29	9							
12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	2	1	7090	3	N	55	167	1			40
							13	4	61	9							
01	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	2	1	7049	3	N	47	1	8			86
							15	4	52	9							
02	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	2	1	5837	3	N	9					95
							13	4	10	9							
03	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	2	1	7214	3	N	-0-					95
							7	4									
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	2	1	6864	3	N	1	1	8			95
							7	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273250 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8418 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1915	-0-	-35	-0-	127	1	1781	3	N	-0-					186
							7	4									
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	95	1	2377	3	N	6	157	1			35
							8	4	7	9							
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	82	1	2852	3	N	5					40
							11	4	6	9							
02	2800	N	3157	-0-	357	357	11	1	3125	3	N	10					50
							10	4	11	9							
03	3100	N	3361	-0-	261	618	39	1	3311	3	N	2					52
							9	4	2	9							
04	3000	X	2382	-0-	-618	-0-	65	1	2309	3	N	1					53
							7	4	1	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273251 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8307 - 11286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7675	-0-	-725	-0-	2	1	7555	3	N	101	1	8			296
							7	4	111	9							
12	8463	X	7580	-0-	-883	-0-	2	1	7455	3	N	104					400
							9	4	114	9							
01	8339	X	7822	-0-	-517	-0-	2	1	7695	3	N	104	172	1	1	8	331
							11	4	114	9							
02	7476	X	7139	-0-	-337	-0-	2	1	7025	3	N	94					425
							9	4	103	9							
03	8122	X	5452	-0-	-2670	-0-	45	1	5299	3	N	90	335	1	1	8	179
							9	4	99	9							
04	7680	X	5782	-0-	-1898	-0-	45	1	5644	3	N	78	1	8			256
							7	4	86	9							

PRIDDY A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 273252 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7715 - 10120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7230	X	7149	-0-	-81	-0-	2	1	7132	3	N	9					41
							5	4	10	9							
12	7378	X	7346	-0-	-32	-0-	2	1	7328	3	N	9					50
							6	4	10	9							
01	7533	X	7192	-0-	-341	-0-	2	1	7172	3	N	11					61
							6	4	12	9							
02	6804	X	6403	-0-	-401	-0-	2	1	6384	3	N	10					71
							6	4	11	9							
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	2	1	8187	3	N	14					85
							6	4	15	9							
04	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	2	1	7984	3	N	12					97
							6	4	13	9							

VOGEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273254 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8450 - 13145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	2	1	4800	3	N	27					194
							15	4	30	9							
12	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	2	1	5211	3	N	53	224	1	1	8	22
							15	4	58	9							
01	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	2	1	5421	3	N	31					53
							12	4	34	9							
02	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	2	1	4447	3	N	27					80
							14	4	30	9							
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	25	1	4049	3	N	17					97
							21	4	19	9							
04	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	2	1	4442	3	N	16					113
							15	4	18	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SEIBOLD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273255 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8108 - 11873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UMBERSON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273263 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7809 - 12774

11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2789	3	3	4	N	-0-					3
12	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3852	3	3	4	N	-0-					3
01	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3403	3	3	4	N	-0-					3
02	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3413	3	3	4	N	-0-					3
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3629	3	3	4	N	-0-					3
04	3510	X	3238	-0-	-272	-0-	3235	3	3	4	N	-0-					3

FARRELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273266 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8185 - 13148

11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			N	-0-					144
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	3			N	-0-					144
01	5394	X	5166	-0-	-228	-0-	5165	3	1	9	N	1	1	8			144
02	4872	X	3731	-0-	-1141	-0-	3731	3			N	-0-					144
03	5394	X	3132	-0-	-2262	-0-	3132	3			N	-0-					144
04	5220	X	2939	-0-	-2281	-0-	2939	3			N	-0-					144

FARRELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273267 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8173 - 12788

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					35
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					35

FARRELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273269 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8247 - 12702

11	5760	X	5310	-0-	-450	-0-	5304	3	6	4	N	-0-					57
12	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	5770	3	6	4	N	-0-					57
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6073	3	7	4	N	6					63
							7	9									
02	5348	X	5214	-0-	-134	-0-	5204	3	6	4	N	4	1	8			66
							4	9									
03	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5838	3	6	4	N	2					68
							2	9									
04	5760	X	5547	-0-	-213	-0-	5540	3	6	4	N	1					69
							1	9									

BELCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273270 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8374 - 12910

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273271 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8021 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8587	X	8587	-0-		-0-	-0-	8573	3	2	4	N	11	168	1			29
								12	9									
12	9027	X	9027	-0-		-0-	-0-	9008	3	2	4	N	15					44
								17	9									
01	9189	X	9189	-0-		-0-	-0-	9165	3	3	4	N	19					63
								21	9									
02	7924	X	7373	-0-		-551	-0-	7356	3	2	4	N	14					77
								15	9									
03	8773	X	8651	-0-		-122	-0-	8634	3	2	4	N	14					91
								15	9									
04	8490	X	8225	-0-		-265	-0-	8211	3	2	4	N	11					102
								12	9									

VOGEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273273 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8554 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1932	X	1932	-0-		-0-	-0-	402	1	1485	3	N	27					45
								15	4	30	9							
12	2127	X	2127	-0-		-0-	-0-	449	1	1627	3	N	33	39	1			39
								15	4	36	9							
01	1409	X	1409	-0-		-0-	-0-	458	1	908	3	N	25	1	8			63
								15	4	28	9							
02	812	X	62	-0-		-750	-0-	46	1	10	4	N	5					68
								6	9									
03	899	X	426	-0-		-473	-0-	406	1	12	4	N	7					75
								8	9									
04	870	X	378	-0-		-492	-0-	365	1	10	4	N	3					78
								3	9									

VOGEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273274 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8465 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4025	-0-		-55	-0-	147	1	3873	3	N	1	1	8			199
								4	4	1	9							
12	4216	X	4159	-0-		-57	-0-	147	1	4007	3	N	1	187	1			13
								4	4	1	9							
01	4412	X	4412	-0-		-0-	-0-	149	1	4244	3	N	9					22
								9	4	10	9							
02	4561	X	4561	-0-		-0-	-0-	17	1	4530	3	N	5					27
								8	4	6	9							
03	5413	X	5413	-0-		-0-	-0-	73	1	5331	3	N	2					29
								7	4	2	9							
04	4379	X	4379	-0-		-0-	-0-	111	1	4256	3	N	6	1	8			34
								5	4	7	9							

VOGEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273276 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8414 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2783	-0-		-37	-0-	201	1	2578	3	N	-0-					151
								4	4									
12	2980	X	2980	-0-		-0-	-0-	215	1	2760	3	N	1	116	1	1	8	35
								4	4	1	9							
01	2939	X	2939	-0-		-0-	-0-	217	1	2718	3	N	-0-					35
								4	4									
02	2877	X	2877	-0-		-0-	-0-	20	1	2852	3	N	1	1	8			35
								4	4	1	9							
03	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	86	1	3038	3	N	-0-					35
								4	4									
04	2880	X	2537	-0-		-343	-0-	66	1	2468	3	N	-0-					35
								3	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273301 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8336 - 12320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	560	1	1239	3	N	17	166	1	1	8	7
							10	4	19	9							
12	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	621	1	2796	3	N	25					32
							14	4	28	9							
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	582	1	2775	3	N	27					59
							14	4	30	9							
02	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	555	1	1947	3	N	25	2	8			82
							13	4	28	9							
03	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	562	1	3842	3	N	35					117
							16	4	39	9							
04	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	470	1	2973	3	N	23	1	8			139
							13	4	25	9							

SUMMERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273302 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7983 - 11975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	7047	-0-	-3	-0-	7033	3	14	9	N	13	1	8			153
12	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7415	3	13	9	N	12	154	1			11
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7359	3	14	9	N	13					24
02	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6663	3	14	9	N	13	1	8			36
03	7440	X	6198	-0-	-1242	-0-	51	1	6134	3	N	12					48
							13	9									
04	7200	X	4563	-0-	-2637	-0-	110	1	4446	3	N	6					54
							7	9									

AVA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273304 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7308 - 12049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2711	-0-	-199	-0-	2705	3	6	9	N	5					74
12	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2791	3	1	4	N	3					77
							3	9									
01	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	2817	3	3	9	N	3					80
02	2520	N	2368	-0-	-152	-0-	2366	3	2	9	N	2					82
03	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2975	3	1	9	N	1					83
04	3000	N	3158	-0-	158	158	3158	3			N	-0-					83

AVA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273305 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7305 - 12089

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2866	-0-	-464	-0-	2863	3	3	9	N	3					73
12	3627	X	3142	-0-	-485	-0-	3140	3	2	9	N	2					75
01	3627	X	3357	-0-	-270	-0-	3357	3			N	-0-					75
02	3276	X	2772	-0-	-504	-0-	2772	3			N	-0-					75
03	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	3094	3			N	-0-					75
04	3240	X	1157	-0-	-2083	-0-	1157	3			N	-0-					75

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273307 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8071 - 13091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7544	3	2	4	N	28	1	8			105
							31	9									
12	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7797	3	3	4	N	34	113	1	1	8	25
							37	9									
01	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7724	3	3	4	N	37	2	8			60
							41	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7103	3	1	4	N	6	2	8			64
							7	9									
03	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8236	3	1	4	N	8	1	8			71
							9	9									
04	7290	X	4276	-0-	-3014	-0-	4236	3	4	4	N	33	2	8			102
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WATSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273308 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6994 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	178	1	2403	3	N	30					92
							3	4	33	9							
12	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	184	1	2953	3	N	43					135
							9	4	47	9							
01	2294	X	2027	-0-	-267	-0-	187	1	1803	3	N	25					160
							9	4	28	9							
02	2436	X	1509	-0-	-927	-0-	146	1	1353	3	N	4					164
							6	4	4	9							
03	3193	X	1886	-0-	-1307	-0-	148	1	1710	3	N	18	174	1			8
							8	4	20	9							
04	3090	X	1777	-0-	-1313	-0-	143	1	1613	3	N	14					22
							6	4	15	9							

WATSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273309 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6997 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	309	1	1832	3	N	24					81
							1	4	26	9							
12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	289	1	2267	3	N	25					106
							2	4	28	9							
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	276	1	2061	3	N	25					131
							2	4	28	9							
02	2016	N	1086	-0-	-930	-0-	276	1	806	3	N	4	1	8			134
							4	9									
03	2294	N	2129	-0-	-165	-0-	329	1	1772	3	N	24	153	1			5
							2	4	26	9							
04	2220	N	2010	-0-	-210	-0-	311	1	1679	3	N	18	1	8			22
							20	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273310 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7923 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	323	1	2567	3	N	12					83
							1	4	13	9							
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3699	3	2	4	N	13					96
							14	9									
01	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	480	1	3035	3	N	12					108
							1	4	13	9							
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	560	1	3264	3	N	11					119
							1	4	12	9							
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	620	1	3392	3	N	13					132
							1	4	14	9							
04	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	583	1	3598	3	N	4					136
							4	9									

ANDERSON TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273312 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8263 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAILEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273313 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7730 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6052	-0-	-458	-0-	2	1	6036	3	N	12					88
							1	4	13	9							
12	6758	X	6160	-0-	-598	-0-	2	1	6155	3	N	3					91
							3	9									
01	6758	X	6548	-0-	-210	-0-	2	1	6545	3	N	1					92
							1	9									
02	6104	X	6097	-0-	-7	-0-	2	1	6094	3	N	1					93
							1	9									
03	6479	X	6402	-0-	-77	-0-	2	1	6386	3	N	12					105
							1	4	13	9							
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	2	1	6385	3	N	5	1	8			109
							6	9									

BAILEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273317 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7968 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	2	1	6807	3	N	6					172
							7	9									
12	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	2	1	6555	3	N	4					176
							4	9									
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	2	1	6715	3	N	14	168	1			22
							1	4	15	9							
02	6160	X	5144	-0-	-1016	-0-	2	1	5128	3	N	12					34
							1	4	13	9							
03	6820	X	5062	-0-	-1758	-0-	2	1	5046	3	N	12					46
							1	4	13	9							
04	6600	X	4829	-0-	-1771	-0-	2	1	4821	3	N	5					51
							6	9									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273318 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 8136 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	814	-0-	-1526	-0-	364	1	435	3	N	11					74
							3	4	12	9							
12	2418	X	1677	-0-	-741	-0-	387	1	1276	3	N	10					84
							3	4	11	9							
01	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	348	1	1534	3	N	-0-					84
							3	4									
02	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	302	1	900	3	N	-0-					84
							3	4									
03	1674	X	1454	-0-	-220	-0-	334	1	1117	3	N	-0-					84
							3	4									
04	1830	X	1730	-0-	-100	-0-	335	1	1392	3	N	-0-					84
							3	4									

SHOCKLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273321 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7760 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3197	3	7	9	N	6					68
12	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3417	3	3	9	N	3					71
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	36	1	3220	3	N	2					73
							2	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	55	1	2812	3	N	-0-					73
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	64	1	3192	3	N	3					76
							3	9									
04	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	44	1	2614	3	N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LUE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273322 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6915 - 11939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4217	X	4217	-0-		-0-	-0-	232	1	3917	3	N	59					114
								3	4	65	9							
12	3759	X	3759	-0-		-0-	-0-	250	1	3406	3	N	87	184	1			17
								7	4	96	9							
01	4340	X	1416	-0-		-2924	-0-	292	1	1106	3	N	13					30
								4	4	14	9							
02	4161	X	4161	-0-		-0-	-0-	231	1	3875	3	N	45	1	8			74
								5	4	50	9							
03	4742	X	4742	-0-		-0-	-0-	252	1	4394	3	N	81	153	1			2
								7	4	89	9							
04	4246	X	4246	-0-		-0-	-0-	293	1	3913	3	N	32					34
								5	4	35	9							

LUE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273323 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6988 - 11736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3042	X	3042	-0-		-0-	-0-	371	1	2533	3	N	121	167	1	1	8	3
								5	4	133	9							
12	2728	X	2482	-0-		-246	-0-	358	1	2079	3	N	39					42
								2	4	43	9							
01	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-	328	1	2609	3	N	42					84
								3	4	46	9							
02	2828	X	2795	-0-		-33	-0-	328	1	2358	3	N	95	177	1	1	8	1
								4	4	105	9							
03	3131	X	2769	-0-		-362	-0-	370	1	2346	3	N	45	39	1			7
								3	4	50	9							
04	3030	X	2596	-0-		-434	-0-	309	1	2259	3	N	24	1	8			30
								2	4	26	9							

SETTLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273325 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8426 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5345	-0-		-1045	-0-	2	1	5343	3	N	-0-					25
12	6603	X	6055	-0-		-548	-0-	2	1	6050	3	N	3					28
								3	9									
01	6014	X	5537	-0-		-477	-0-	2	1	5527	3	N	6					34
								1	4	7	9							
02	4984	X	3544	-0-		-1440	-0-	2	1	3542	3	N	-0-					34
03	6045	X	1545	-0-		-4500	-0-	2	1	1536	3	N	1					35
								6	4	1	9							
04	5850	X	4383	-0-		-1467	-0-	2	1	4369	3	N	9					44
								2	4	10	9							

NOBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273326 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8096 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	677	N	677	-0-		-0-	-0-	670	1	6	4	N	1	1	8			37
								1	9									
12	710	N	710	-0-		-0-	-0-	704	1	6	4	N	-0-					37
01	646	N	646	-0-		-0-	-0-	639	1	6	4	N	1	1	8			37
								1	9									
02	631	N	631	-0-		-0-	-0-	624	1	6	4	N	1	1	8			37
								1	9									
03	620	N	614	-0-		-6	-0-	606	1	6	4	N	2	1	8			38
								2	9									
04	690	N	690	-0-		-0-	-0-	684	1	6	4	N	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NOBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273327 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7917 - 13142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7738	-0-	-32	-0-	2	1	7731	3	N	1					117
							4	4	1	9							
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	2	1	8279	3	N	13					130
							5	4	14	9							
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	2	1	8102	3	N	74	160	1			44
							7	4	81	9							
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	2	1	7372	3	N	12	1	8			55
							5	4	13	9							
03	8308	X	7154	-0-	-1154	-0-	107	1	7030	3	N	11					66
							5	4	12	9							
04	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	2	1	8622	3	N	12					78
							5	4	13	9							

WHITESIDE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273331 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8125 - 13130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	2	1	3832	3	N	8					68
							2	4	9	9							
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	2	1	3421	3	N	8	46	1			30
							1	4	9	9							
01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	2	1	3233	3	N	6					36
							1	4	7	9							
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2	1	2908	3	N	7	1	8			42
							1	4	8	9							
03	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	2	1	3665	3	N	5					47
							1	4	6	9							
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	2	1	4092	3	N	7					54
							1	4	8	9							

WHITESIDE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273332 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7812 - 12955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5400	X	4033	-0-	-1367	-0-	2	1	4030	3	N	1					147
							1	9									
12	5425	X	5062	-0-	-363	-0-	2	1	5036	3	N	21	152	1			16
							1	4	23	9							
01	5270	X	5073	-0-	-197	-0-	2	1	5067	3	N	4					20
							4	9									
02	4760	X	4566	-0-	-194	-0-	2	1	4556	3	N	6					26
							1	4	7	9							
03	5270	X	4634	-0-	-636	-0-	2	1	4629	3	N	3					29
							3	9									
04	4920	X	3719	-0-	-1201	-0-	2	1	3715	3	N	2					31
							2	9									

KNOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273333 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8144 - 13222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			N	-0-					94
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	1			N	-0-					94
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					94
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-	37	1			57
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WATSON D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273336 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6940 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	N	2488	-0-		-0-	-0-		120	1	2322	3	N	40					104
									2	4	44	9							
12	2480	N	2415	-0-		-65	-0-		154	1	2220	3	N	35					139
									2	4	39	9							
01	2480	N	2049	-0-		-431	-0-		153	1	1861	3	N	30					169
									2	4	33	9							
02	2298	N	2298	-0-		-0-	-0-		130	1	2143	3	N	21					190
									2	4	23	9							
03	2418	N	2194	-0-		-224	-0-		150	1	2020	3	N	20	194	1			16
									2	4	22	9							
04	1980	N	1910	-0-		-70	-0-		153	1	1721	3	N	33					49
									36	9									

GAEDKE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273337 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8465 - 12601

11	1320	X	-0-	-0-		-1320	-0-						N	-0-					53
12	992	N	-0-	-0-		-992	-0-						N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					53

MCKOWN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273339 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8713 - 12770

11	2663	N	2663	-0-		-0-	-0-		561	1	1987	3	N	99	183	1	1	8	65
									6	4	109	9							
12	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-		550	1	1686	3	N	65	2	8			128
									5	4	72	9							
01	1335	N	1335	-0-		-0-	-0-		227	1	1062	3	N	38	3	8			163
									4	4	42	9							
02	1148	N	1148	-0-		-0-	-0-		218	1	882	3	N	41	2	8			202
									3	4	45	9							
03	1843	N	1843	-0-		-0-	-0-		223	1	1568	3	N	44	1	8			245
									4	4	48	9							
04	2713	N	2713	-0-		-0-	-0-		165	1	2454	3	N	81	184	1	1	8	141
									5	4	89	9							

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273340 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

11	840	N	633	-0-		-207	-0-		200	1	364	3	N	57					141
									6	4	63	9							
12	914	N	914	-0-		-0-	-0-		821	1	10	4	N	75	191	1			25
									83	9									
01	899	N	842	-0-		-57	-0-		763	1	10	4	N	63					88
									69	9									
02	771	N	771	-0-		-0-	-0-		710	1	10	4	N	46					134
									51	9									
03	899	N	828	-0-		-71	-0-		812	1	7	4	N	8					142
									9	9									
04	813	N	813	-0-		-0-	-0-		801	1	8	4	N	4	133	1			13
									4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273341 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7890 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	46	1	4721	3	N	34					114
							6	4	37	9							
12	5146	X	4569	-0-	-577	-0-	83	1	4468	3	N	13					127
							4	4	14	9							
01	5146	X	4338	-0-	-808	-0-	99	1	4221	3	N	14					141
							3	4	15	9							
02	4648	X	3792	-0-	-856	-0-	95	1	3671	3	N	21					162
							3	4	23	9							
03	4960	X	4938	-0-	-22	-0-	82	1	4843	3	N	7					169
							5	4	8	9							
04	4800	X	4154	-0-	-646	-0-	74	1	4080	3	N	-0-	51	1			118

MCKOWN A UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273342 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 8158 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUE C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273343 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6854 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1930	-0-	-110	-0-	303	1	1504	3	N	97	178	1	1	8	18
							16	4	107	9							
12	2325	X	1805	-0-	-520	-0-	297	1	1403	3	N	78	62	1			34
							19	4	86	9							
01	2325	X	1812	-0-	-513	-0-	309	1	1416	3	N	63	1	8			96
							18	4	69	9							
02	2100	X	1146	-0-	-954	-0-	261	1	803	3	N	59	1	8			154
							17	4	65	9							
03	2108	X	313	-0-	-1795	-0-	274	1	14	4	N	23	167	1			10
							25	9									
04	1920	X	347	-0-	-1573	-0-	273	1	26	3	N	31	1	8			40
							14	4	34	9							

LUE C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273344 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6924 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1855	-0-	-905	-0-	301	1	1544	3	N	8	1	8			36
							1	4	9	9							
12	2480	N	2440	-0-	-40	-0-	325	1	2102	3	N	11					47
							1	4	12	9							
01	1705	N	1499	-0-	-206	-0-	316	1	1162	3	N	18					65
							1	4	20	9							
02	1736	N	771	-0-	-965	-0-	272	1	483	3	N	14	1	8			78
							1	4	15	9							
03	2449	N	623	-0-	-1826	-0-	350	1	261	3	N	10					88
							1	4	11	9							
04	1440	N	316	-0-	-1124	-0-	305	1	1	4	N	9	1	8			96
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273346 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7884 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4683	3	5	4	N	9					110
							10	9									
12	4433	X	4007	-0-	-426	-0-	3991	3	5	4	N	10					120
							11	9									
01	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	3859	3	6	4	N	14					134
							15	9									
02	4004	X	3981	-0-	-23	-0-	3966	3	5	4	N	9					143
							10	9									
03	4433	X	3507	-0-	-926	-0-	3500	3	4	4	N	3					146
							3	9									
04	4290	X	2376	-0-	-1914	-0-	32	1	2330	3	N	8					154
							5	4	9	9							

FREEMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273348 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8695 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	414	1	2068	3	N	3	3	8			81
							3	9									
12	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	325	1	3172	3	N	7	2	8			86
							1	4	8	9							
01	1116	X	533	-0-	-583	-0-	363	1	163	3	N	5	1	8			90
							1	4	6	9							
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	393	1	2880	3	N	12	1	8			101
							1	4	13	9							
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	425	1	3197	3	N	17	1	8			117
							2	4	19	9							
04	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	375	1	3458	3	N	10	1	8			126
							1	4	11	9							

SETTLE D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273349 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8595 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	3			N	-0-					27
12	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	3			N	-0-					27
01	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					27
02	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6713	3			N	-0-					27
03	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3			N	-0-					27
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	2	1	3980	3	N	-0-					27

HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273350 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7296 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3208	-0-	-332	-0-	2	1	3171	3	N	32					51
							35	9									
12	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	2	1	3273	3	N	40					91
							44	9									
01	3658	X	3383	-0-	-275	-0-	2	1	3349	3	N	29					120
							32	9									
02	3136	X	2691	-0-	-445	-0-	2	1	2681	3	N	7					127
							8	9									
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	2	1	3448	3	N	4					131
							4	9									
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2	1	3309	3	N	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273360 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7925 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	280	1	954	3	N	11	4	8			83
							1	4	12	9							
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	303	1	388	3	N	4	1	8			86
							1	4	4	9							
01	3100	N	3588	-0-	488	488	306	1	3278	3	N	4	2	8			88
							4	9									
02	2723	N	2235	-0-	-488	-0-	307	1	1916	3	N	10	3	8			95
							1	4	11	9							
03	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	382	1	2531	3	N	12	2	8			105
							1	4	13	9							
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	315	1	3973	3	N	5	4	8			106
							6	9									

MARTIN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273365 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6998 - 12385

11	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	273	1	2571	3	N	59	1	8			137
							3	4	65	9							
12	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2700	3	3	4	N	63	173	1			27
							69	9									
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	270	1	2461	3	N	44					71
							2	4	48	9							
02	2716	N	2011	-0-	-705	-0-	217	1	1763	3	N	26	1	8			96
							2	4	29	9							
03	2759	N	2609	-0-	-150	-0-	313	1	2262	3	N	29					125
							2	4	32	9							
04	2700	N	2254	-0-	-446	-0-	65	1	2155	3	N	29	1	8			153
							2	4	32	9							

CHRISTIAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273367 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8076 - 13864

11	8250	X	8079	-0-	-171	-0-	2	1	8062	3	N	10					127
							4	4	11	9							
12	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	2	1	8956	3	N	20					147
							5	4	22	9							
01	8308	X	4433	-0-	-3875	-0-	2	1	4421	3	N	5					152
							4	4	6	9							
02	7532	X	6964	-0-	-568	-0-	2	1	6947	3	N	10					162
							4	4	11	9							
03	8525	X	5935	-0-	-2590	-0-	2	1	5902	3	N	24					186
							5	4	26	9							
04	8250	X	5295	-0-	-2955	-0-	2	1	5285	3	N	4					190
							4	4	4	9							

HERBERT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273368 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8617 - 12910

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273369 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8651 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SEIBOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273370 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8199 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273373 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 8120 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

ALAMO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273375 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8120 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5404 14	3 9	2	4	N	13					146
12	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5564 15	3 9	2	4	N	14					160
01	5332	X	5224	-0-	-108	-0-	5202 20	3 9	2	4	N	18					178
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4913 24	3 9	2	4	N	22	168	1			32
03	5332	X	3651	-0-	-1681	-0-	3643 7	3 9	1	4	N	6					38
04	5160	X	145	-0-	-5015	-0-	145	1			N	-0-					38

ALAMO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273376 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7820 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5679	-0-	-591	-0-	2 1	1 9	5677	3	N	-0-					133
12	6448	X	5852	-0-	-596	-0-	2 1	1 9	5850	3	N	-0-					133
01	5921	X	5776	-0-	-145	-0-	2 1	1 9	5774	3	N	-0-					133
02	5348	X	5171	-0-	-177	-0-	2 1	1 9	5169	3	N	-0-					133
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	6060	3	N	-0-					133
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	6399	3	N	1	1	8			133

HARRY WELL #: 1 RRCID -> 273377 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7744 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROSA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273379 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 8160 - 12405

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	2	1	4087	3	N	5					18
							1	4	6	9							
12	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	2	1	4307	3	N	16					34
							2	4	18	9							
01	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	2	1	4262	3	N	16					50
							1	4	18	9							
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3191	3	N	8	1	8			57
							1	4	9	9							
03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	2	1	4121	3	N	3					60
							3	9									
04	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2	1	3203	3	N	1					61
							1	9									

JANDON WELL #: 3 RRCID -> 273380 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7436 - 8871

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	781	-0-	-29	-0-	191	1	522	3	N	53	1	8			87
							10	4	58	9							
12	775	N	632	-0-	-143	-0-	203	1	310	3	N	95	1	8			181
							14	4	105	9							
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	157	1	823	3	N	74					255
							12	4	81	9							
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	144	1	641	3	N	69	2	8			322
							11	4	76	9							
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	171	1	530	3	N	52	184	1	1	8	189
							12	4	57	9							
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	141	1	970	3	N	49					238
							12	4	54	9							

ALAMO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273381 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7714 - 12950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7863	-0-	-357	-0-	2	1	7856	3	N	-0-					93
							5	4									
12	9300	X	8134	-0-	-1166	-0-	2	1	8108	3	N	13					106
							10	4	14	9							
01	9300	X	7938	-0-	-1362	-0-	2	1	7926	3	N	4					110
							6	4	4	9							
02	8400	X	6784	-0-	-1616	-0-	2	1	6776	3	N	1					111
							5	4	1	9							
03	8308	X	7782	-0-	-526	-0-	2	1	7775	3	N	-0-					111
							5	4									
04	7860	X	7147	-0-	-713	-0-	2	1	7136	3	N	3					114
							6	4	3	9							

ALAMO B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273382 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7811 - 12915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	2	1	6007	3	N	5					43
							6	4	6	9							
12	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	2	1	6211	3	N	12					55
							10	4	13	9							
01	6138	X	6137	-0-	-1	-0-	2	1	6118	3	N	8					63
							8	4	9	9							
02	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	2	1	6160	3	N	6					69
							6	4	7	9							
03	6138	X	4927	-0-	-1211	-0-	2	1	4918	3	N	1					70
							6	4	1	9							
04	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	2	1	6128	3	N	2					72
							5	4	2	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ALAMO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273383 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7983 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

CLIFFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273388 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8495 - 12740

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

CJW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273390 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8410 - 12535

11	3540	X	2564	-0-	-976	-0-	157	1	2384	3	N	7					36
							15	4	8	9							
12	3658	X	2630	-0-	-1028	-0-	211	1	2398	3	N	4					40
							17	4	4	9							
01	3658	X	2988	-0-	-670	-0-	195	1	2767	3	N	10					50
							15	4	11	9							
02	2996	X	2398	-0-	-598	-0-	153	1	2217	3	N	12					62
							15	4	13	9							
03	2914	X	2593	-0-	-321	-0-	158	1	2409	3	N	9	1	8			70
							16	4	10	9							
04	2880	X	1911	-0-	-969	-0-	243	1	1649	3	N	4					74
							15	4	4	9							

CJW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273391 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8570 - 13045

11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	217	1	1839	3	N	39	105	1			46
							3	4	43	9							
12	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	191	1	2351	3	N	51					97
							4	4	56	9							
01	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	183	1	2304	3	N	46					143
							3	4	51	9							
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	205	1	1903	3	N	34	130	1			47
							2	4	37	9							
03	2604	N	1955	-0-	-649	-0-	210	1	1707	3	N	32	1	8			78
							3	4	35	9							
04	2460	N	1618	-0-	-842	-0-	163	1	1420	3	N	30					108
							2	4	33	9							

CJW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273392 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8325 - 12980

11	2970	X	2708	-0-	-262	-0-	233	1	2468	3	N	6	63	1	1	8	40
							7	9									
12	2883	N	2851	-0-	-32	-0-	221	1	2593	3	N	32					72
							2	4	35	9							
01	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	199	1	2624	3	N	35	1	8			106
							2	4	39	9							
02	2520	N	2394	-0-	-126	-0-	209	1	2162	3	N	20	51	1	1	8	74
							1	4	22	9							
03	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	259	1	2598	3	N	21					95
							2	4	23	9							
04	3000	N	3191	-0-	191	191	201	1	2968	3	N	18					113
							2	4	20	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MITCHELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273393 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7699 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	2	1	3614	3	N	-0-					72
12	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	2	1	3805	3	N	9					81
							1	4	10	9							
01	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	2	1	3734	3	N	13					94
							1	4	14	9							
02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	2	1	3605	3	N	8					102
							1	4	9	9							
03	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	2	1	3951	3	N	6					108
							1	4	7	9							
04	3690	X	3686	-0-	-4	-0-	2	1	3676	3	N	6					114
							1	4	7	9							

PRIDDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273394 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8419 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	366	-0-	-144	-0-	284	1	31	3	N	40					330
							7	4	44	9							
12	527	N	433	-0-	-94	-0-	358	1	9	4	N	60	1	8			389
							66	9									
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	254	1	9	3	N	75	2	8			462
							10	4	83	9							
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	192	1	15	3	N	114	1	8			575
							11	4	125	9							
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	267	1	73	3	N	64	1	8			638
							9	4	70	9							
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	253	1	4	4	N	-0-					638

PRIDDY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 273395 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 7602 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	92	1	1508	3	N	18					139
							8	4	20	9							
12	1953	N	1646	-0-	-307	-0-	178	1	1453	3	N	7					146
							7	4	8	9							
01	1829	N	1695	-0-	-134	-0-	125	1	1549	3	N	13					159
							7	4	14	9							
02	1512	N	117	-0-	-1395	-0-	112	1	5	4	N	-0-					159
03	1643	N	249	-0-	-1394	-0-	26	1	221	3	N	-0-					159
							2	4									
04	1650	N	12	-0-	-1638	-0-	12	3			N	-0-					159

MITCHELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273396 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7740 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2140	-0-	-410	-0-	2	1	2138	3	N	-0-					34
12	2542	N	2428	-0-	-114	-0-	2	1	2426	3	N	-0-					34
01	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	3	N	3					37
							3	9									
02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2	1	2515	3	N	-0-					37
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2	1	2568	3	N	-0-					37
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2	1	2646	3	N	-0-					37

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273397 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8130 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					11
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					11
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			11
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
COCHRAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273398 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8460 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2024

AUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273403 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7707 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	3553	3			N	-0-					25
12	3751	X	3693	-0-	-58	-0-	3690	3	3	9	N	3					28
01	3751	X	3747	-0-	-4	-0-	3747	3			N	-0-					28
02	3388	X	2669	-0-	-719	-0-	2669	3			N	-0-					28
03	3720	X	3317	-0-	-403	-0-	3315	3	2	9	N	2					30
04	3630	X	3147	-0-	-483	-0-	3143	3	1	4	N	3					33
							3	9									

AUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273404 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7505 - 12129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4319	-0-	-91	-0-	4314	3	1	4	N	4					79
							4	9									
12	4557	X	4429	-0-	-128	-0-	4427	3	2	9	N	2					81
01	4557	X	4139	-0-	-418	-0-	4130	3	1	4	N	7					88
							8	9									
02	4032	X	3806	-0-	-226	-0-	3805	3	1	9	N	1					89
03	4464	X	4361	-0-	-103	-0-	4359	3	2	9	N	2					91
04	4320	X	4150	-0-	-170	-0-	4147	3	3	9	N	3					94

CALHOUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273405 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7945 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	2	1	3235	3	N	-0-					158
12	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	2	1	3201	3	N	-0-					158
01	3317	X	2901	-0-	-416	-0-	2	1	2899	3	N	-0-					158
02	3024	X	2493	-0-	-531	-0-	2	1	2491	3	N	-0-					158
03	3348	X	2493	-0-	-855	-0-	2	1	2484	3	N	5					163
							1	4	6	9							
04	3240	X	2442	-0-	-798	-0-	2	1	2435	3	N	4					167
							1	4	4	9							

ALEXIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273406 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8253 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4523	-0-	-67	-0-	4523	3			N	-0-					166
12	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3			N	-0-					166
01	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	3			N	-0-					166
02	4284	X	4213	-0-	-71	-0-	4213	3			N	-0-					166
03	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					166
04	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	3			N	-0-					166

CAIN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273407 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8113 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CALHOUN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273408 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7840 - 12681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4640	-0-		-190	-0-	2	1	4638	3	N	-0-					83
12	4991	X	4132	-0-		-859	-0-	2	1	4130	3	N	-0-					83
01	4898	X	3556	-0-		-1342	-0-	2	1	3553	3	N	1					84
								1	9									
02	4340	X	3151	-0-		-1189	-0-	2	1	3147	3	N	2					86
								2	9									
03	4805	X	3425	-0-		-1380	-0-	2	1	3415	3	N	6					92
								1	4	7	9							
04	4650	X	2877	-0-		-1773	-0-	2	1	2868	3	N	5					97
								1	4	6	9							

DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273409 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7384 - 12143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2796	-0-		-504	-0-	307	1	2463	3	N	7					30
								18	4	8	9							
12	3410	X	1993	-0-		-1417	-0-	301	1	1678	3	N	-0-					30
								14	4									
01	3038	X	955	-0-		-2083	-0-	245	1	698	3	N	-0-					30
								12	4									
02	3209	X	3209	-0-		-0-	-0-	215	1	2974	3	N	8	1	8			37
								11	4	9	9							
03	3520	X	3520	-0-		-0-	-0-	256	1	3251	3	N	3					40
								10	4	3	9							
04	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	268	1	3030	3	N	-0-					40
								10	4									

DONALD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273410 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7306 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1928	-0-		-742	-0-	287	1	1630	3	N	7	2	8			17
								3	4	8	9							
12	2786	X	2786	-0-		-0-	-0-	308	1	2449	3	N	24	40	1	1	8	-0-
								3	4	26	9							
01	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	311	1	2705	3	N	1	1	8			-0-
								3	4	1	9							
02	2492	X	1503	-0-		-989	-0-	259	1	1235	3	N	5	2	8			3
								3	4	6	9							
03	2759	X	1928	-0-		-831	-0-	335	1	1582	3	N	7	2	8			8
								3	4	8	9							
04	3955	X	3955	-0-		-0-	-0-	311	1	3632	3	N	8	4	8			12
								3	4	9	9							

DONALD E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273411 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7316 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5601	-0-		-729	-0-	433	1	5144	3	N	19	2	8			69
								3	4	21	9							
12	6541	X	5844	-0-		-697	-0-	410	1	5388	3	N	39	36	1			72
								3	4	43	9							
01	6541	X	4762	-0-		-1779	-0-	368	1	4367	3	N	19	1	8			90
								6	4	21	9							
02	5236	X	4297	-0-		-939	-0-	360	1	3910	3	N	20	1	8			109
								5	4	22	9							
03	5859	X	5335	-0-		-524	-0-	415	1	4869	3	N	44	152	1	1	8	-0-
								3	4	48	9							
04	5670	X	5064	-0-		-606	-0-	358	1	4675	3	N	25	2	8			23
								3	4	28	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DONALD F UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273412 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7484 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	440	1	4295	3	N	7	2	8			152
							8	9									
12	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	487	1	3833	3	N	37	154	1			35
							41	9									
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	461	1	3389	3	N	11	1	8			45
							12	9									
02	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	433	1	2641	3	N	8	1	8			52
							9	9									
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	486	1	2984	3	N	9	30	1	1	8	30
							10	9									
04	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	487	1	2739	3	N	9	2	8			37
							10	9									

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273413 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8384 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	2	1	1051	3	N	67					276
							4	4	74	9							
12	868	N	715	-0-	-153	-0-	2	1	655	3	N	49	191	1			134
							4	4	54	9							
01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	2	1	1346	3	N	47					181
							4	4	52	9							
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	2	1	877	3	N	39					220
							4	4	43	9							
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	2	1	1253	3	N	77	177	1			120
							7	4	85	9							
04	840	N	828	-0-	-12	-0-	2	1	816	3	N	8					128
							1	4	9	9							

BADGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273414 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7294 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3979	-0-	-521	-0-	3966	3	1	4	N	11	1	8			74
							12	9									
12	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	4211	3	4	4	N	66	127	1			13
							73	9									
01	4588	X	4289	-0-	-299	-0-	4233	3	4	4	N	47					60
							52	9									
02	4144	X	3754	-0-	-390	-0-	3728	3	2	4	N	22					82
							24	9									
03	4371	X	4007	-0-	-364	-0-	3961	3	2	4	N	40	122	1			-0-
							44	9									
04	4140	X	3863	-0-	-277	-0-	3837	3	2	4	N	22					22
							24	9									

BADGER E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273415 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7383 - 12499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3643	3	2	4	N	29					59
							32	9									
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	55	1	4250	3	N	64	113	1			10
							4	4	70	9							
01	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	102	1	4324	3	N	27					37
							3	4	30	9							
02	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	67	1	3802	3	N	23					60
							2	4	25	9							
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	71	1	4890	3	N	41	99	1			2
							2	4	45	9							
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	59	1	4740	3	N	30					32
							2	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273419 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7641 - 12205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	4948	-0-		-92	-0-	4930	3	1	4	N	15					51
								17	9									
12	5208	X	5161	-0-		-47	-0-	5124	3	2	4	N	32	48	1			35
								35	9									
01	5208	X	5190	-0-		-18	-0-	5154	3	2	4	N	31					66
								34	9									
02	4704	X	4609	-0-		-95	-0-	4595	3	1	4	N	12	1	8			77
								13	9									
03	5187	X	5187	-0-		-0-	-0-	5136	3	3	4	N	44	65	1	1	8	55
								48	9									
04	5010	X	4912	-0-		-98	-0-	4888	3	2	4	N	20					75
								22	9									

BAHAMA D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273421 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7474 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2571	-0-		-1149	-0-	2	1	2559	3	N	8					50
								1	4	9	9							
12	3844	X	2362	-0-		-1482	-0-	2	1	2354	3	N	5					55
								6	9									
01	3844	X	2612	-0-		-1232	-0-	2	1	2601	3	N	7					62
								1	4	8	9							
02	3472	X	2309	-0-		-1163	-0-	2	1	2300	3	N	5					67
								1	4	6	9							
03	3131	X	2602	-0-		-529	-0-	2	1	2594	3	N	5					72
								6	9									
04	2580	X	2469	-0-		-111	-0-	2	1	2465	3	N	2					74
								2	9									

BAHAMA E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273422 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7384 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3236	-0-		-214	-0-	2	1	3223	3	N	6					56
								4	4	7	9							
12	3658	X	3341	-0-		-317	-0-	2	1	3308	3	N	24	62	1			18
								5	4	26	9							
01	3658	X	3339	-0-		-319	-0-	2	1	3306	3	N	24					42
								5	4	26	9							
02	3304	X	2949	-0-		-355	-0-	2	1	2932	3	N	10					52
								4	4	11	9							
03	3441	X	3232	-0-		-209	-0-	2	1	3213	3	N	12					64
								4	4	13	9							
04	3240	X	3060	-0-		-180	-0-	2	1	3044	3	N	9					73
								4	4	10	9							

BAHAMA C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273423 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7340 - 11490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5027	X	5027	-0-		-0-	-0-	2	1	5015	3	N	8					36
								1	4	9	9							
12	4898	X	4898	-0-		-0-	-0-	2	1	4875	3	N	17					53
								2	4	19	9							
01	5115	X	4825	-0-		-290	-0-	2	1	4813	3	N	8					61
								1	4	9	9							
02	4704	X	4312	-0-		-392	-0-	2	1	4307	3	N	3					64
								3	9									
03	5208	X	4956	-0-		-252	-0-	2	1	4952	3	N	2					66
								2	9									
04	5040	X	4961	-0-		-79	-0-	2	1	4959	3	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273425 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8618 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	X	884	-0-	-46	-0-	871	1	13	9	N	12	12	8			12
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	985	1	12	9	N	11	11	8			12
01	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	947	1	681	3	N	10	10	8			12
							11	9									
02	812	X	714	-0-	-98	-0-	703	1	11	9	N	10	10	8			12
03	992	X	923	-0-	-69	-0-	914	1	9	9	N	8	8	8			12
04	1590	X	942	-0-	-648	-0-	929	1	13	9	N	12	12	8			12

BRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273426 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7834 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273427 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7131 - 11841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	693	1	651	3	N	84	178	1	4	8	34
							3	4	92	9							
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	730	1	735	3	N	100	109	1	1	8	24
							3	4	110	9							
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	43	1	1763	3	N	69	2	8			91
							3	4	76	9							
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	295	1	1138	3	N	61	2	8			150
							67	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	335	1	1433	3	N	58	163	1	1	8	44
							64	9									
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	315	1	1676	3	N	92	4	8			132
							101	9									

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273429 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8335 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					169
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	162	1			8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DANGELMAYR-LUCAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273430 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8480 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	368	1	1541	3	N	103	1	8			304
							7	4	113	9							
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	332	1	1811	3	N	181	334	1	1	8	150
							14	4	199	9							
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	329	1	1392	3	N	97	164	1	1	8	82
							8	4	107	9							
02	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	255	1	1482	3	N	96	1	8			177
							7	4	106	9							
03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	303	1	2129	3	N	159	329	1	2	8	5
							14	4	175	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	314	1	1747	3	N	103	1	8			107
							10	4	113	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273431 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8721 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	922	X	922	-0-	-0-	-0-	844	1	62	3	N	7	7	8			5
							8	4	8	9							
12	837	X	736	-0-	-101	-0-	726	1	9	4	N	1	1	8			5
							1	9									
01	837	X	354	-0-	-483	-0-	345	1	7	4	N	2	2	8			5
							2	9									
02	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	346	1	863	3	N	13	13	8			5
							10	4	14	9							
03	961	X	517	-0-	-444	-0-	400	1	14	4	N	94	7	8			92
							103	9									
04	930	X	446	-0-	-484	-0-	423	1	11	4	N	11	10	8			93
							12	9									

JANDON WELL #: 4 RRCID -> 273440 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7614 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					41
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	1					42
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					42

BARCUS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273441 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8093 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1357	-0-	-413	-0-	2	1	1329	3	N	14	1	8			24
							11	4	15	9							
12	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	2	1	1656	3	N	3					27
							10	4	3	9							
01	1612	N	953	-0-	-659	-0-	2	1	938	3	N	5					32
							7	4	6	9							
02	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	2	1	1251	3	N	13	1	8			44
							7	4	14	9							
03	1674	N	757	-0-	-917	-0-	2	1	733	3	N	13					57
							8	4	14	9							
04	930	N	878	-0-	-52	-0-	2	1	862	3	N	6	1	8			62
							7	4	7	9							

BRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273442 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7858 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	734	-0-	-2626	-0-	73	1	661	3	N	-0-					91
12	3472	X	340	-0-	-3132	-0-	105	1	235	3	N	-0-					91
01	3472	X	152	-0-	-3320	-0-	151	1	1	9	N	1	1	8			91
02	2576	X	211	-0-	-2365	-0-	196	1	13	3	N	2	2	8			91
							2	9									
03	1085	X	520	-0-	-565	-0-	220	1	299	3	N	1	1	8			91
							1	9									
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	138	1	602	3	N	-0-					91

BRAY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273443 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8640 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	344	-0-	-46	-0-	322	1	1	4	N	19	188	1	3	8	16
							21	9									
12	403	X	305	-0-	-98	-0-	302	1	3	9	N	3	3	8			16
01	403	X	261	-0-	-142	-0-	257	1	4	9	N	4	4	8			16
02	364	X	174	-0-	-190	-0-	172	1	2	9	N	2	2	8			16
03	372	X	191	-0-	-181	-0-	188	1	3	9	N	3	3	8			16
04	330	X	247	-0-	-83	-0-	244	1	3	9	N	3	3	8			16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DMW WELL #: 2H RRCID -> 273453 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8515 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BOYD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273454 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8039 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7485	3	8	4	N	6					70
							7	9									
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7855	3	5	4	N	10					80
							11	9									
01	7750	X	6954	-0-	-796	-0-	6940	3	5	4	N	8					88
							9	9									
02	7000	X	6167	-0-	-833	-0-	6147	3	6	4	N	13					101
							14	9									
03	7874	X	7666	-0-	-208	-0-	7644	3	9	4	N	12					113
							13	9									
04	7620	X	7578	-0-	-42	-0-	7567	3	7	4	N	4					117
							4	9									

BOYD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273455 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7902 - 12365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5705					N	-0-					-0-

BRIDGES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273458 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7670 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4356	-0-	-474	-0-	4312	3	4	4	N	36					130
							40	9									
12	4805	X	4569	-0-	-236	-0-	4558	3	1	4	N	9					139
							10	9									
01	4712	X	4293	-0-	-419	-0-	4267	3	3	4	N	21					160
							23	9									
02	4116	X	3244	-0-	-872	-0-	3231	3	5	4	N	7	1	8			166
							8	9									
03	4557	X	3020	-0-	-1537	-0-	3005	3	6	4	N	8	1	8			173
							9	9									
04	4410	X	3379	-0-	-1031	-0-	3361	3	4	4	N	13	2	8			184
							14	9									

BRIDGES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273460 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7838 - 11303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
01	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					42
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	1745	3	2	9	N	2	2	8			42
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2679	3	21	9	N	19	1	8			60
04	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2419	3	12	9	N	11	1	8			70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOWEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273461 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 9000 - 12619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	2	1	6312	3	N	-0-					151
							3	4									
12	6727	X	6312	-0-	-415	-0-	2	1	6307	3	N	-0-					151
							3	4									
01	6727	X	6391	-0-	-336	-0-	2	1	6386	3	N	-0-					151
							3	4									
02	6076	X	5279	-0-	-797	-0-	2	1	5274	3	N	-0-					151
							3	4									
03	6541	X	5515	-0-	-1026	-0-	36	1	5477	3	N	-0-					151
							2	4									
04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	2	1	7041	3	N	-0-					151
							3	4									

BRIDGES B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273462 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7400 - 11577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	2	1	3613	3	N	28	1	8			48
							9	4	31	9							
12	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	2	1	3714	3	N	31					79
							10	4	34	9							
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	2	1	3463	3	N	27					106
							9	4	30	9							
02	2856	X	2536	-0-	-320	-0-	2	1	2510	3	N	15	1	8			120
							7	4	17	9							
03	3162	X	2785	-0-	-377	-0-	2	1	2731	3	N	39	151	1	1	8	7
							9	4	43	9							
04	3060	X	2974	-0-	-86	-0-	2	1	2932	3	N	28	1	8			34
							9	4	31	9							

PRIDDY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273467 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7449 - 10352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1056	-0-	-84	-0-	94	1	931	3	N	21					224
							8	4	23	9							
12	1209	N	1033	-0-	-176	-0-	103	1	891	3	N	27					251
							9	4	30	9							
01	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	98	1	910	3	N	22					273
							8	4	24	9							
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	93	1	835	3	N	23					296
							8	4	25	9							
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	116	1	937	3	N	34	318	1			12
							10	4	37	9							
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	112	1	902	3	N	30					42
							10	4	33	9							

MITCHELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273471 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7740 - 12415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2855	-0-	-85	-0-	2	1	2853	3	N	-0-					35
12	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	2	1	3001	3	N	2					37
							2	9									
01	3007	X	2983	-0-	-24	-0-	2	1	2979	3	N	2					39
							2	9									
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2	1	2747	3	N	-0-					39
03	3007	X	2312	-0-	-695	-0-	2	1	2310	3	N	-0-					39
04	2910	X	2012	-0-	-898	-0-	2	1	2009	3	N	1					40
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURGESS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273482 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7040 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2574	-0-	-366	-0-	2	1	2565	3	N	5					25
							1	4	6	9							
12	3038	X	2797	-0-	-241	-0-	2	1	2776	3	N	15					40
							2	4	17	9							
01	3038	X	2978	-0-	-60	-0-	2	1	2951	3	N	21					61
							2	4	23	9							
02	2744	X	2607	-0-	-137	-0-	2	1	2587	3	N	15					76
							1	4	17	9							
03	3038	X	3007	-0-	-31	-0-	2	1	2957	3	N	41	117	1			-0-
							3	4	45	9							
04	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2	1	2966	3	N	8	1	8			7
							1	4	9	9							

BURGESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273483 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 6932 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2	1	2855	3	N	4					72
							3	4	4	9							
12	2480	X	2405	-0-	-75	-0-	2	1	2394	3	N	5					77
							3	4	6	9							
01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2	1	2754	3	N	12					89
							4	4	13	9							
02	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2	1	2492	3	N	10	1	8			98
							4	4	11	9							
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2	1	2678	3	N	30	93	1			35
							5	4	33	9							
04	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2	1	2688	3	N	4	1	8			38
							3	4	4	9							

STRICKLAND A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273501 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8480 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7530	X	209	-0-	-7321	-0-	209	3			N	-0-					4
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					4
01	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					4
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					4
03	341	X	190	-0-	-151	-0-	1	1	189	3	N	-0-					4
04	445	X	445	-0-	-0-	-0-	1	1	444	3	N	-0-					4

STENNIS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273651 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7782 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	117	1	7067	3	N	37	3	8			47
							3	4	41	9							
12	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	89	1	8098	3	N	55	50	1			52
							4	4	61	9							
01	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	26	1	8300	3	N	35	1	8			86
							3	4	39	9							
02	6356	X	4767	-0-	-1589	-0-	90	1	4657	3	N	16	1	8			101
							2	4	18	9							
03	7037	X	5388	-0-	-1649	-0-	145	1	5191	3	N	44	1	8			144
							4	4	48	9							
04	6810	X	4730	-0-	-2080	-0-	165	1	4529	3	N	30	1	8			173
							3	4	33	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROSCOE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273658 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7400 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	268	1	4	9	N	4	2	8			99
12	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	282	1	1170	3	N	12	1	8			110
							2	4	13	9							
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	341	1	428	3	N	7	2	8			115
							1	4	8	9							
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	297	1	934	3	N	9	3	8			121
							1	4	10	9							
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	308	1	1327	3	N	12	2	8			131
							1	4	13	9							
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	297	1	1872	3	N	13	4	8			140
							1	4	14	9							

COFFMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273668 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7238 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3977	-0-	-1033	-0-	163	1	3812	3	N	2	2	8			84
							2	9									
12	5115	X	3983	-0-	-1132	-0-	180	1	3783	3	N	18					102
							20	9									
01	5673	X	3952	-0-	-1721	-0-	129	1	3778	3	N	41	1	8			142
							45	9									
02	5124	X	3217	-0-	-1907	-0-	149	1	3025	3	N	39	166	1	1	8	14
							43	9									
03	5673	X	3832	-0-	-1841	-0-	112	1	3695	3	N	23	1	8			36
							25	9									
04	3990	X	3803	-0-	-187	-0-	111	1	3666	3	N	24	1	8			59
							26	9									

CHERRY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273669 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7310 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2397	-0-	-1413	-0-	151	1	2220	3	N	20	59	1	1	8	7
							4	4	22	9							
12	3937	X	2647	-0-	-1290	-0-	494	1	2144	3	N	5					12
							3	4	6	9							
01	3937	X	1727	-0-	-2210	-0-	173	1	1549	3	N	2	1	8			13
							3	4	2	9							
02	3556	X	2998	-0-	-558	-0-	233	1	2725	3	N	32	3	8			42
							5	4	35	9							
03	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	201	1	3488	3	N	13	1	8			54
							4	4	14	9							
04	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	246	1	2422	3	N	3	2	8			55
							3	4	3	9							

CHERRY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273670 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7183 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	449	1	1712	3	N	58	137	1	3	8	2
							4	4	64	9							
12	2046	N	758	-0-	-1288	-0-	746	1	1	4	N	10					12
							11	9									
01	2635	N	483	-0-	-2152	-0-	444	1	3	4	N	33	1	8			44
							36	9									
02	2072	N	362	-0-	-1710	-0-	324	1	3	4	N	32	3	8			73
							35	9									
03	744	N	530	-0-	-214	-0-	419	1	6	4	N	95	167	1	1	8	-0-
							105	9									
04	480	N	353	-0-	-127	-0-	334	1	2	4	N	15	2	8			13
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CLARK A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273671 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8976 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	13	-0-		-2507		-0-	2	1	9	4	N	2					67
									2	9									
12	2154	N	2154	-0-		-0-		-0-	2	1	2141	3	N	1					68
									10	4	1	9							
01	2108	N	915	-0-		-1193		-0-	2	1	900	3	N	3					71
									10	4	3	9							
02	694	N	694	-0-		-0-		-0-	2	1	681	3	N	2					73
									9	4	2	9							
03	2670	N	2670	-0-		-0-		-0-	2	1	2653	3	N	4					77
									11	4	4	9							
04	2818	N	2818	-0-		-0-		-0-	334	1	2464	3	N	8					85
									11	4	9	9							

CLEMENT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273672 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7333 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3210	-0-		-0-		-0-	153	1	3039	3	N	1	1	8			14
									17	4	1	9							
12	4610	X	4610	-0-		-0-		-0-	169	1	4424	3	N	-0-					14
									17	4									
01	6319	X	6319	-0-		-0-		-0-	101	1	6200	3	N	1	1	8			14
									17	4	1	9							
02	3119	X	3119	-0-		-0-		-0-	113	1	2991	3	N	1	1	8			14
									14	4	1	9							
03	2480	X	2319	-0-		-161		-0-	192	1	2112	3	N	-0-					14
									15	4									
04	2409	X	2409	-0-		-0-		-0-	173	1	2219	3	N	1	1	8			14
									16	4	1	9							

CLEMENT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273673 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7393 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1025	N	1025	-0-		-0-		-0-	242	1	782	3	N	1	1	8			18
									1	9									
12	310	N	224	-0-		-86		-0-	224	1			N	-0-					18
01	1922	N	287	-0-		-1635		-0-	287	1			N	-0-					18
02	952	N	216	-0-		-736		-0-	215	1	1	9	N	1	1	8			18
03	1751	N	1751	-0-		-0-		-0-	183	1	1567	3	N	1	1	8			18
									1	9									
04	1272	N	1272	-0-		-0-		-0-	205	1	1066	3	N	1	1	8			18
									1	9									

DDS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273674 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8690 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	1854	-0-		-486		-0-	127	1	1727	3	N	-0-					35
12	2356	N	2234	-0-		-122		-0-	154	1	2078	3	N	2	1	8			36
									2	9									
01	2542	N	2395	-0-		-147		-0-	82	1	2290	3	N	20	1	8			55
									1	4	22	9							
02	1803	N	1803	-0-		-0-		-0-	94	1	1709	3	N	-0-					55
03	2355	N	2355	-0-		-0-		-0-	173	1	2182	3	N	-0-					55
04	2310	N	2058	-0-		-252		-0-	106	1	1952	3	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FOSTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273676 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8266 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	602	1	1621	3	N	97	2	8			112
							14	4	107	9							
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	607	1	1721	3	N	103	163	1	2	8	50
							18	4	113	9							
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	559	1	1092	3	N	76	1	8			125
							14	4	84	9							
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	562	1	551	3	N	66	1	8			190
							12	4	73	9							
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	144	1	1758	3	N	78	2	8			266
							13	4	86	9							
04	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2	1	2455	3	N	100	185	1	2	8	179
							15	4	110	9							

FOSTER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273677 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8255 - 12367

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273684 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7913 - 12572

11	2100	X	1316	-0-	-784	-0-	193	1	1120	3	N	-0-					15
							3	4									
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	229	1	1377	3	N	-0-					15
							3	4									
01	1953	N	1729	-0-	-224	-0-	139	1	1587	3	N	-0-					15
							3	4									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	131	1	1259	3	N	9					24
							3	4	10	9							
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	181	1	1719	3	N	3					27
							3	4	3	9							
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	164	1	1890	3	N	-0-					27
							3	4									

WATSON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273686 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6933 - 10665

11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	453	1	126	3	N	-0-					141
12	930	N	611	-0-	-319	-0-	611	1			N	-0-					141
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	593	1	1142	3	N	-0-					141
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	271	1	830	3	N	-0-					141
03	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2	1	2524	3	N	2					143
							2	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	433	1	1433	3	N	-0-					143

MITCHELL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273687 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8017 - 12844

11	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2	1	2529	3	N	-0-					199
12	2635	N	2604	-0-	-31	-0-	2	1	2602	3	N	-0-					199
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2	1	2635	3	N	4					203
							4	9									
02	2352	N	2259	-0-	-93	-0-	2	1	2250	3	N	6					209
							7	9									
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2	1	2682	3	N	-0-					209
04	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2	1	2693	3	N	-0-					209

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CHRISTIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273692 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8433 - 13193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5274	-0-	-546	-0-	5266	3	4	4	N	4					234
							4	9									
12	6541	X	3965	-0-	-2576	-0-	3946	3	5	4	N	13	157	1	1	8	89
							14	9									
01	6541	X	5948	-0-	-593	-0-	5934	3	5	4	N	8					97
							9	9									
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6059	3	4	4	N	6					103
							7	9									
03	6045	X	5740	-0-	-305	-0-	5725	3	5	4	N	9					112
							10	9									
04	5760	X	5156	-0-	-604	-0-	5143	3	5	4	N	7					119
							8	9									

BROWN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273698 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7491 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4007	-0-	-643	-0-	125	1	3871	3	N	9	2	8			7
							1	4	10	9							
12	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	130	1	4428	3	N	17					24
							1	4	19	9							
01	4154	X	3113	-0-	-1041	-0-	148	1	2948	3	N	14	1	8			37
							2	4	15	9							
02	3752	X	2307	-0-	-1445	-0-	283	1	2008	3	N	14	4	8			47
							1	4	15	9							
03	4588	X	3946	-0-	-642	-0-	405	1	3525	3	N	13	1	8			59
							2	4	14	9							
04	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	392	1	3442	3	N	15	4	8			70
							3	4	17	9							

BROWN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273699 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7569 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					109
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					113
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					113

BROWN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273701 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7802 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	2	1	3463	3	N	61	178	1	2	8	9
							6	4	67	9							
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2	1	2338	3	N	12					21
							4	4	13	9							
01	2356	X	295	-0-	-2061	-0-	2	1	289	3	N	1					22
							3	4	1	9							
02	2128	X	1136	-0-	-992	-0-	2	1	1109	3	N	19	2	8			39
							4	4	21	9							
03	2356	X	801	-0-	-1555	-0-	2	1	779	3	N	14					53
							5	4	15	9							
04	2280	X	761	-0-	-1519	-0-	2	1	731	3	N	21	1	8			73
							5	4	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FREEMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273704 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8403 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	2	1	4601	3	N	16					49
							8	4	18	9							
12	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	2	1	4787	3	N	9					58
							8	4	10	9							
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	2	1	4990	3	N	10					68
							8	4	11	9							
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	2	1	5645	3	N	10					78
							7	4	11	9							
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	2	1	5916	3	N	7	1	8			84
							8	4	8	9							
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	2	1	5643	3	N	2					86
							8	4	2	9							

CALAWAY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273715 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7243 - 11583

11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	586	1	10	9	N	9	9	8			51
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	1	2	9	N	2	2	8			51
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	1	3	9	N	3	3	8			51
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	415	1	8	9	N	7	7	8			51
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	460	1	3	9	N	3	3	8			51
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	1	10	9	N	9	9	8			51

BROWN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273720 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7272 - 11642

11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2	1	2916	3	N	3	3	8			24
							3	9									
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2	1	3605	3	N	1	1	8			24
							1	9									
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	263	1	3253	3	N	9	2	8			31
							10	9									
02	3388	X	2254	-0-	-1134	-0-	814	1	1425	3	N	14	3	8			42
							15	9									
03	3751	X	2938	-0-	-813	-0-	901	1	2026	3	N	10	1	8			51
							11	9									
04	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	872	1	3017	3	N	16	4	8			63
							18	9									

WATSON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273735 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7059 - 11118

11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	406	1	1399	3	N	49					96
							5	4	54	9							
12	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	258	1	1855	3	N	87	179	1			4
							11	4	96	9							
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	293	1	1301	3	N	46					50
							8	4	51	9							
02	1680	N	1280	-0-	-400	-0-	147	1	1095	3	N	29					79
							6	4	32	9							
03	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2	1	1966	3	N	41					120
							9	4	45	9							
04	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	326	1	1592	3	N	47					167
							9	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLAGLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273739 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8487 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7151	X	4587	-0-	-2564	-0-	872	1	3589	3	N	105	4	8			308
							10	4	116	9							
12	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	873	1	3243	3	N	107	4	8			411
							14	4	118	9							
01	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	703	1	2491	3	N	105	155	1	3	8	358
							13	4	116	9							
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	749	1	546	3	N	77	2	8			433
							10	4	85	9							
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	901	1	3356	3	N	136	3	8			566
							16	4	150	9							
04	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	872	1	3546	3	N	111	185	1	3	8	489
							14	4	122	9							

SLAGLE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273741 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7262 - 8625

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 4 RRCID -> 273743 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7309 - 9000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 273744 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 7235 - 8585

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27273					N	-0-					-0-

SLAGLE A UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273745 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7458 - 8950

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LYBBERT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273746 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8120 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7144	-0-	-506	-0-	2	1	7117	3	N	12					75
							12	4	13	9							
12	7905	X	7320	-0-	-585	-0-	2	1	7306	3	N	1					76
							11	4	1	9							
01	7719	X	7227	-0-	-492	-0-	25	1	7184	3	N	5					81
							12	4	6	9							
02	6944	X	5077	-0-	-1867	-0-	68	1	4994	3	N	5	1	8			85
							9	4	6	9							
03	7595	X	6213	-0-	-1382	-0-	156	1	6034	3	N	9					94
							13	4	10	9							
04	7140	X	6342	-0-	-798	-0-	104	1	6166	3	N	51	1	8			144
							16	4	56	9							

DUNN FAMILY TRUST C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273747 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8305 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	2	1	6425	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
12	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	2	1	6654	3	N	-0-					96
							3	4									
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	2	1	6772	3	N	-0-					96
							3	4									
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	2	1	6047	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	2	1	6055	3	N	1	1	8			96
							3	4	1	9							
04	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	2	1	6616	3	N	6	1	8			101
							6	4	7	9							

LYBBERT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273748 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8442 - 13312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	872	1	1	4	N	10	4	8			129
							11	9									
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	901	1	1	4	N	9	1	8			137
							10	9									
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	879	1	2	4	N	14	2	8			149
							15	9									
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	748	1	2	4	N	17	3	8			163
							19	9									
03	899	N	752	-0-	-147	-0-	748	1	4	9	N	4	2	8			165
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	770	1	2	9	N	2	2	8			165

FARRELL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273750 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8297 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3502	-0-	-728	-0-	15	1	3482	3	N	4					41
							1	4	4	9							
12	4371	X	3762	-0-	-609	-0-	155	1	3604	3	N	3					44
							3	9									
01	4123	X	2557	-0-	-1566	-0-	201	1	2348	3	N	6					50
							1	4	7	9							
02	3724	X	2158	-0-	-1566	-0-	229	1	1916	3	N	10					60
							2	4	11	9							
03	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	41	1	4660	3	N	12					72
							2	4	13	9							
04	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	2	1	4627	3	N	3					75
							1	4	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273751 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8370 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	380	1	2278	3	N	1					35
							1	9									
12	3100	N	3522	-0-	422	422	253	1	3243	3	N	19					54
							5	4	21	9							
01	4510	X	4088	-0-	-422	-0-	207	1	3878	3	N	-0-					54
							3	4									
02	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	140	1	3157	3	N	-0-					54
							3	4									
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	367	1	1828	3	N	-0-					54
							3	4									
04	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	314	1	1480	3	N	3					57
							3	4	3	9							

BILLY HENDERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273753 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7454 - 12473

11	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6124	3	3	4	N	-0-					55
12	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6529	3	3	4	N	3					58
							3	9									
01	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6437	3	3	4	N	1					59
							1	9									
02	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5956	3	3	4	N	5					64
							6	9									
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6298	3	3	4	N	1					65
							1	9									
04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	6284	3	3	4	N	5					70
							6	9									

BILLY HENDERSON D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273754 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7496 - 12102

11	2940	X	2499	-0-	-441	-0-	168	1	2319	3	N	8	1	8			124
							3	4	9	9							
12	3007	X	2891	-0-	-116	-0-	166	1	2704	3	N	16					140
							3	4	18	9							
01	3007	X	2841	-0-	-166	-0-	139	1	2658	3	N	37	1	8			176
							3	4	41	9							
02	2520	X	1139	-0-	-1381	-0-	125	1	991	3	N	19	1	8			194
							2	4	21	9							
03	2883	X	1032	-0-	-1851	-0-	142	1	883	3	N	4					198
							3	4	4	9							
04	2790	X	893	-0-	-1897	-0-	148	1	720	3	N	11	1	8			208
							13	4	12	9							

BILLY HENDERSON F UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273755 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7501 - 12018

11	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	350	1	1407	3	N	7	1	8			175
							1	4	8	9							
12	1829	N	1657	-0-	-172	-0-	339	1	1308	3	N	8					183
							1	4	9	9							
01	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	316	1	1168	3	N	19					202
							2	4	21	9							
02	1652	N	1242	-0-	-410	-0-	249	1	989	3	N	4					206
							4	9									
03	1643	N	1552	-0-	-91	-0-	319	1	1197	3	N	32	183	1			55
							1	4	35	9							
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	276	1	1226	3	N	5					60
							1	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TRAMMELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273757 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7951 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	2	1	1642	3	N	2					28
							3	4	2	9							
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	2	1	3386	3	N	-0-					28
							3	4									
01	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	2	1	3666	3	N	4					32
							4	4	4	9							
02	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	2	1	3167	3	N	7					39
							4	4	8	9							
03	3379	X	2639	-0-	-740	-0-	2	1	2619	3	N	12					51
							5	4	13	9							
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	2	1	2263	3	N	9					60
							4	4	10	9							

MCKOWN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273758 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8776 - 14450

11	150	N	142	-0-	-8	-0-	134	1	8	4	N	-0-					51
12	248	N	40	-0-	-208	-0-	32	1	8	4	N	-0-					51
01	124	N	12	-0-	-112	-0-	4	1	8	4	N	-0-					51
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	53	1	7	4	N	-0-					51
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	4	N	-0-					51
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51

MCKOWN D UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273759 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8720 - 14419

11	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	1174	1	4898	3	N	92	86	1	4	8	92
							5	4	101	9							
12	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	593	1	5856	3	N	131	113	1	4	8	106
							8	4	144	9							
01	5146	X	655	-0-	-4491	-0-	621	1	3	4	N	28	6	8			128
							31	9									
02	4648	X	515	-0-	-4133	-0-	491	1	2	4	N	20	6	8			142
							22	9									
03	5146	X	228	-0-	-4918	-0-	222	1	6	9	N	5	3	8			144
04	4980	X	11	-0-	-4969	-0-	2	1	1	4	N	7	2	8			149
							8	9									

GREENWOOD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273760 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8108 - 11900

11	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					28
12	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					28
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					28
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273761 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8573 - 12632

11	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	273	1	7220	3	N	82	189	1			34
							4	4	90	9							
12	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	262	1	8123	3	N	58	1	8			91
							7	4	64	9							
01	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	239	1	8452	3	N	38	1	8			128
							6	4	42	9							
02	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	117	1	8988	3	N	22	1	8			149
							5	4	24	9							
03	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	297	1	6890	3	N	57	181	1	2	8	23
							7	4	63	9							
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	323	1	4850	3	N	27	1	8			49
							5	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OBN - SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273762 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8541 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	2619	-0-	-1491	-0-	595	1	1922	3	N	90	171	1	1	8	10
							3	4	99	9							
12	4247	X	2178	-0-	-2069	-0-	634	1	1441	3	N	90					100
							4	4	99	9							
01	4526	X	2152	-0-	-2374	-0-	642	1	1445	3	N	56					156
							3	4	62	9							
02	4088	X	993	-0-	-3095	-0-	664	1	286	3	N	37	1	8			192
							2	4	41	9							
03	4526	X	3365	-0-	-1161	-0-	600	1	2700	3	N	56	1	8			247
							3	4	62	9							
04	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	539	1	2356	3	N	63	180	1			130
							4	4	69	9							

HAMILTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273763 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8558 - 12843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	491	1	1691	3	N	9					52
							1	4	10	9							
12	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	507	1	2250	3	N	16					68
							2	4	18	9							
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	339	1	1885	3	N	13					81
							1	4	14	9							
02	2044	N	1956	-0-	-88	-0-	2	1	1939	3	N	12					93
							2	4	13	9							
03	2790	N	2296	-0-	-494	-0-	2	1	2285	3	N	7					100
							1	4	8	9							
04	2160	N	2115	-0-	-45	-0-	2	1	2103	3	N	8					108
							1	4	9	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273764 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7921 - 12150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	9	-0-	-231	-0-	9	1			N	-0-					13
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
01	186	N	37	-0-	-149	-0-	37	3			N	-0-					13
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					13
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					13
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13

DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273765 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7299 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3047	-0-	-1153	-0-	508	1	2536	3	N	2					7
							1	4	2	9							
12	4340	X	3180	-0-	-1160	-0-	488	1	2684	3	N	6					13
							1	4	7	9							
01	4247	X	3300	-0-	-947	-0-	544	1	2755	3	N	-0-					13
							1	4									
02	3836	X	2712	-0-	-1124	-0-	532	1	2170	3	N	8	1	8			20
							1	4	9	9							
03	3689	X	3218	-0-	-471	-0-	569	1	2648	3	N	-0-					20
							1	4									
04	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	547	1	2869	3	N	6	2	8			24
							1	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BERRY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273766 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8526 - 11850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3108	-0-	-912	-0-	29	1	3079	3	N	-0-					46
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	3	1	5428	3	N	2	1	8			47
							2	9									
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	22	1	5588	3	N	31	2	8			76
							34	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	46	1	5529	3	N	52	3	8			125
							5	4	57	9							
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	50	1	6082	3	N	50	2	8			173
							5	4	55	9							
04	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	17	1	6586	3	N	18	154	1	2	8	35
							2	4	20	9							

WOODS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7911 - 12722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	433	X	433	-0-	-0-	-0-	2	1	420	3	N	10	10	8			5
							11	9									
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	2	1	753	3	N	7	2	8			10
							8	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	853	1	9	9	N	8	5	8			13
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	707	1	240	3	N	16	8	8			21
							18	9									
03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	661	1	1559	3	N	4	3	8			22
							4	9									
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	599	1	2111	3	N	7	7	8			22
							8	9									

HAMILTON B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 273768 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8440 - 12500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	2	1	6775	3	N	12					21
							1	4	13	9							
12	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	2	1	6943	3	N	4					25
							4	9									
01	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	2	1	7277	3	N	2					27
							2	9									
02	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	2	1	6781	3	N	1					28
							1	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	2	1	6048	3	N	-0-					28
04	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	2	1	5541	3	N	-0-					28

INGLISH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273769 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8789 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	3972	-0-	-828	-0-	2	1	3967	3	N	3					51
							3	9									
12	4960	X	4112	-0-	-848	-0-	2	1	4101	3	N	7					58
							1	4	8	9							
01	4743	X	3860	-0-	-883	-0-	2	1	3849	3	N	7					65
							1	4	8	9							
02	4004	X	3741	-0-	-263	-0-	2	1	3718	3	N	17					82
							2	4	19	9							
03	4433	X	3393	-0-	-1040	-0-	2	1	3377	3	N	11					93
							2	4	12	9							
04	3990	X	2777	-0-	-1213	-0-	2	1	2770	3	N	4					97
							1	4	4	9							

SALONA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273770 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7700 - 11983

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					37
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					37
01	465	N	14	-0-	-451	-0-	14	3			N	-0-					37
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FARRELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273771 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8333 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3295	-0-	-155	-0-	48	1	3247	3	N	-0-					
12	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	2	1	4515	3	N	2					13
							2	9									
01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	2	1	5255	3	N	4					17
							1	4	4	9							
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	2	1	4212	3	N	12					29
							2	4	13	9							
03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	3	1	4880	3	N	10					39
							2	4	11	9							
04	4050	X	2008	-0-	-2042	-0-	82	1	1905	3	N	18	54	1			3
							1	4	20	9							

FARRELL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273772 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8516 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	1480	-0-	-2390	-0-	77	1	1403	3	N	-0-					134
12	3999	X	3871	-0-	-128	-0-	2	1	3867	3	N	2					136
							2	9									
01	3999	X	2973	-0-	-1026	-0-	2	1	2969	3	N	2					138
							2	9									
02	3612	X	3478	-0-	-134	-0-	21	1	3449	3	N	6					144
							1	4	7	9							
03	3999	X	1112	-0-	-2887	-0-	19	1	1088	3	N	4					148
							1	4	4	9							
04	3750	X	3725	-0-	-25	-0-	48	1	3654	3	N	19	129	1			38
							2	4	21	9							

OLDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273773 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7756 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					18
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					18

HUDSPETH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273774 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8010 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					67
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-	53	1			14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

STODDARD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273775 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7631 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	2	1	4334	3	N	23	38	1	1	8	13
							2	4	25	9							
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	2	1	4517	3	N	22					35
							2	4	24	9							
01	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	2	1	4447	3	N	26					61
							2	4	29	9							
02	4060	X	3733	-0-	-327	-0-	2	1	3715	3	N	14	1	8			74
							1	4	15	9							
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	2	1	4671	3	N	30	100	1			4
							3	4	33	9							
04	4350	X	4226	-0-	-124	-0-	2	1	4209	3	N	13					17
							1	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMILTON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273776 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8736 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	2425	-0-	-35	-0-	546	1	1874	3	N	-0-					235
							5	4									
12	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	518	1	2259	3	N	-0-					235
							8	4									
01	2542	N	2351	-0-	-191	-0-	570	1	1773	3	N	-0-					235
							8	4									
02	2268	N	1979	-0-	-289	-0-	160	1	1741	3	N	65	248	1			52
							6	4	72	9							
03	2542	N	1910	-0-	-632	-0-	226	1	1674	3	N	5					57
							4	4	6	9							
04	2280	N	1929	-0-	-351	-0-	257	1	1661	3	N	3					60
							8	4	3	9							

HAMILTON A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273777 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8335 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	2780	-0-	-850	-0-	327	1	2453	3	N	-0-					80
12	3751	X	3622	-0-	-129	-0-	384	1	3238	3	N	-0-					80
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	331	1	3781	3	N	-0-					80
02	3220	X	3199	-0-	-21	-0-	66	1	3067	3	N	57	115	1			22
							3	4	63	9							
03	3627	X	2952	-0-	-675	-0-	89	1	2861	3	N	2					24
							2	9									
04	3630	X	3056	-0-	-574	-0-	139	1	2917	3	N	-0-					24

HAILEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273787 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7179 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4043	-0-	-7	-0-	2	1	4008	3	N	30					79
							33	9									
12	4123	X	4069	-0-	-54	-0-	2	1	4022	3	N	41					120
							45	9									
01	4123	X	2117	-0-	-2006	-0-	2	1	2095	3	N	18					138
							20	9									
02	3780	X	478	-0-	-3302	-0-	2	1	473	3	N	3					141
							3	9									
03	4185	X	1384	-0-	-2801	-0-	1	1	1383	3	N	-0-					141
04	4050	X	2688	-0-	-1362	-0-	2	1	2686	3	N	-0-					141

FOSTER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273795 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8528 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	2	1	7718	3	N	48	1	8			147
							5	4	53	9							
12	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	2	1	7634	3	N	27	1	8			173
							3	4	30	9							
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	2	1	7512	3	N	29	167	1	2	8	33
							4	4	32	9							
02	6776	X	5329	-0-	-1447	-0-	11	1	5287	3	N	25	1	8			57
							3	4	28	9							
03	8804	X	8804	-0-	-0-	-0-	2	1	8766	3	N	29	1	8			85
							4	4	32	9							
04	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	27	1	7216	3	N	39	1	8			123
							4	4	43	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JENKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273799 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 9020 - 13400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	8149	-0-	-101	-0-	2	1	8145	3	N	2	2	8			90
							2	9									
12	8463	X	5208	-0-	-3255	-0-	2	1	5192	3	N	12	2	8			100
							1	4	13	9							
01	6975	X	6420	-0-	-555	-0-	2	1	6391	3	N	23	1	8			122
							2	4	25	9							
02	7616	X	5095	-0-	-2521	-0-	2	1	5074	3	N	15	3	8			134
							2	4	17	9							
03	8432	X	6246	-0-	-2186	-0-	2	1	6224	3	N	16	2	8			148
							2	4	18	9							
04	8160	X	6208	-0-	-1952	-0-	2	1	6195	3	N	9	2	8			155
							1	4	10	9							

WYLIE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8020 - 11884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	790	1	8	4	N	60	11	8			178
							66	9									
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	829	1	11	4	N	68	173	1	11	8	62
							75	9									
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	657	1	574	3	N	91	19	8			134
							11	4	100	9							
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	637	1	10	4	N	71	164	1	15	8	26
							78	9									
03	930	N	750	-0-	-180	-0-	682	1	11	4	N	52	11	8			67
							57	9									
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	697	1	1542	3	N	62	11	8			118
							11	4	68	9							

HOWARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273803 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7965 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	872	1	6	9	N	5	5	8			42
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	901	1	3	4	N	4	4	8			42
							4	9									
01	992	N	910	-0-	-82	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			42
							6	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	1	3	4	N	7	6	8			43
							8	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	901	1	3	4	N	5	5	8			43
							6	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	872	1	3	4	N	4	4	8			43
							4	9									

STARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273804 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7415 - 12840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5591	-0-	-109	-0-	2	1	5589	3	N	-0-					85
12	5890	X	5685	-0-	-205	-0-	2	1	5683	3	N	-0-					85
01	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	2	1	6229	3	N	-0-					85
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	2	1	5492	3	N	-0-					85
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	2	1	6184	3	N	-0-					85
04	6030	X	5582	-0-	-448	-0-	2	1	5578	3	N	2					87
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CAIN C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273814 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7857 - 12590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	367	N	367	-0-		-0-		-0-	2	1	342	3	N	10	7	8			19
									12	4	11	9							
12	632	N	632	-0-		-0-		-0-	2	1	609	3	N	7	2	8			24
									13	4	8	9							
01	27	N	27	-0-		-0-		-0-	2	1	7	3	N	7	2	8			29
									10	4	8	9							
02	356	N	356	-0-		-0-		-0-	2	1	331	3	N	12	5	8			36
									10	4	13	9							
03	620	N	278	-0-		-342		-0-	2	1	258	3	N	7	7	8			36
									10	4	8	9							
04	1457	N	1457	-0-		-0-		-0-	2	1	1432	3	N	11	11	8			36
									11	4	12	9							

BRIGHT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273815 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7470 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4053	-0-		-327		-0-	2	1	4048	3	N	-0-					31
									3	4									
12	4681	X	4032	-0-		-649		-0-	2	1	4027	3	N	-0-					31
									3	4									
01	4681	X	3461	-0-		-1220		-0-	2	1	3456	3	N	-0-					31
									3	4									
02	4228	X	2438	-0-		-1790		-0-	2	1	2433	3	N	-0-					31
									3	4									
03	4309	X	3122	-0-		-1187		-0-	2	1	3117	3	N	-0-					31
									3	4									
04	4050	X	2943	-0-		-1107		-0-	2	1	2938	3	N	-0-					31
									3	4									

COFFMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273816 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7183 - 12452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5041	X	5041	-0-		-0-		-0-	435	1	4586	3	N	18	3	8			55
									20	9									
12	4661	X	4661	-0-		-0-		-0-	426	1	4188	3	N	43	1	8			97
									47	9									
01	4371	X	2967	-0-		-1404		-0-	418	1	2522	3	N	22	2	8			117
									3	4	24	9							
02	4299	X	4299	-0-		-0-		-0-	400	1	3858	3	N	35	3	8			149
									2	4	39	9							
03	4712	X	4040	-0-		-672		-0-	513	1	3508	3	N	17	164	1	1	8	1
									19	9									
04	4627	X	4627	-0-		-0-		-0-	494	1	4118	3	N	11	4	8			8
									3	4	12	9							

INGLISH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273817 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8799 - 12505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4043	-0-		-817		-0-	2	1	4035	3	N	5	1	8			39
									6	9									
12	5022	X	4207	-0-		-815		-0-	2	1	4201	3	N	4	1	8			42
									4	9									
01	4991	X	4299	-0-		-692		-0-	2	1	4287	3	N	8	1	8			49
									1	4	9	9							
02	3948	X	3652	-0-		-296		-0-	2	1	3638	3	N	10	1	8			58
									1	4	11	9							
03	4309	X	3910	-0-		-399		-0-	2	1	3904	3	N	3					61
									1	4	3	9							
04	4170	X	3307	-0-		-863		-0-	2	1	3300	3	N	4					65
									1	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

QUEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273819 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7875 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6310	-0-	-470	-0-	6307	3	3	4	N	-0-					161
12	6851	X	6431	-0-	-420	-0-	6428	3	3	4	N	-0-					161
01	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7219	3	3	4	N	-0-					161
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6511	3	3	4	N	-0-					161
03	6758	X	6319	-0-	-439	-0-	6315	3	3	4	N	1					162
							1	9									
04	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7043	3	3	4	N	-0-					162

CHRISTIAN D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273822 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8450 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	2	1	5533	3	N	-0-					89
							11	4									
12	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	2	1	5579	3	N	-0-					89
							11	4									
01	5549	X	2794	-0-	-2755	-0-	2	1	2781	3	N	-0-					89
							11	4									
02	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	2	1	5719	3	N	-0-					89
							10	4									
03	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	2	1	6342	3	N	-0-					89
							11	4									
04	5550	X	1900	-0-	-3650	-0-	2	1	1887	3	N	-0-					89
							11	4									

STODDARD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273824 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7367 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2837	-0-	-133	-0-	167	1	2648	3	N	20					27
							22	9									
12	2945	X	2450	-0-	-495	-0-	137	1	2307	3	N	5					32
							6	9									
01	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	154	1	2652	3	N	22					54
							24	9									
02	2660	X	2271	-0-	-389	-0-	117	1	2136	3	N	16					70
							18	9									
03	2945	X	2766	-0-	-179	-0-	160	1	2592	3	N	13					83
							14	9									
04	2850	X	2275	-0-	-575	-0-	138	1	2131	3	N	5					88
							6	9									

WELDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273825 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8435 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	4396	-0-	-1484	-0-	2	1	4378	3	N	13					106
							2	4	14	9							
12	6014	X	3882	-0-	-2132	-0-	2	1	3865	3	N	12					118
							2	4	13	9							
01	5890	X	5144	-0-	-746	-0-	2	1	5116	3	N	19	1	8			136
							5	4	21	9							
02	5292	X	4397	-0-	-895	-0-	2	1	4375	3	N	15					151
							3	4	17	9							
03	4929	X	4877	-0-	-52	-0-	2	1	4845	3	N	24	175	1			-0-
							4	4	26	9							
04	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	2	1	4378	3	N	5					5
							1	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273826 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7267 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3070	-0-		-260	-0-	193	1	2858	3	N	15					22
								2	4	17	9							
12	3280	X	3280	-0-		-0-	-0-	286	1	2970	3	N	19					41
								3	4	21	9							
01	3108	X	3108	-0-		-0-	-0-	112	1	2977	3	N	15					56
								2	4	17	9							
02	2856	X	2627	-0-		-229	-0-	107	1	2503	3	N	14					70
								2	4	15	9							
03	3286	X	2830	-0-		-456	-0-	160	1	2655	3	N	12					82
								2	4	13	9							
04	3180	X	2621	-0-		-559	-0-	182	1	2427	3	N	10					92
								1	4	11	9							

MCKOWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273828 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9006 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2638	-0-		-842	-0-	285	1	2352	3	N	1	1	8			152
								1	9									
12	3596	X	2546	-0-		-1050	-0-	324	1	2222	3	N	-0-					152
01	2914	X	652	-0-		-2262	-0-	68	1	583	3	N	1	1	8			152
								1	9									
02	2464	X	1890	-0-		-574	-0-	41	1	1848	3	N	1	1	8			152
								1	9									
03	2863	X	2863	-0-		-0-	-0-	90	1	2770	3	N	3	1	8			154
								3	9									
04	2722	X	2722	-0-		-0-	-0-	79	1	2637	3	N	5	1	8			158
								6	9									

SALONA A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273829 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7301 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-		-0-	-0-	800	1	17	9	N	15	15	8			37
12	842	N	842	-0-		-0-	-0-	839	1	3	9	N	3	3	8			37
01	836	N	836	-0-		-0-	-0-	827	1	9	9	N	8	8	8			37
02	531	N	531	-0-		-0-	-0-	513	1	18	9	N	16	16	8			37
03	844	N	844	-0-		-0-	-0-	836	1	8	9	N	7	7	8			37
04	755	N	755	-0-		-0-	-0-	741	1	14	9	N	13	13	8			37

RITZ B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273830 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8811 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	2	1	1784	3	N	1	1	8			110
								1	9									
12	31	N	5	-0-		-26	-0-	2	1	3	9	N	3					113
01	1519	N	1029	-0-		-490	-0-	212	1	794	3	N	19					132
								2	4	21	9							
02	2557	N	2557	-0-		-0-	-0-	245	1	2304	3	N	6	1	8			137
								1	4	7	9							
03	267	N	267	-0-		-0-	-0-	191	1	2	4	N	67	188	1			16
								74	9									
04	990	N	681	-0-		-309	-0-	314	1	366	3	N	1					17
								1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAWSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273831 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7610 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4304	-0-	-286	-0-	4289	3	4	4	N	10					35
							11	9									
12	4774	X	4381	-0-	-393	-0-	4366	3	4	4	N	10					45
							11	9									
01	4774	X	4397	-0-	-377	-0-	4387	3	4	4	N	5					50
							6	9									
02	4312	X	3526	-0-	-786	-0-	3513	3	4	4	N	8					58
							9	9									
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4636	3	3	4	N	-0-					58
04	4290	X	4018	-0-	-272	-0-	4007	3	4	4	N	6					64
							7	9									

E BENTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273832 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7134 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273833 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7894 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2851	-0-	-59	-0-	602	1	2169	3	N	63					110
							11	4	69	9							
12	3007	X	2245	-0-	-762	-0-	622	1	1565	3	N	43					153
							11	4	47	9							
01	3007	X	1747	-0-	-1260	-0-	622	1	1083	3	N	30					183
							9	4	33	9							
02	2716	X	1677	-0-	-1039	-0-	562	1	1086	3	N	19					202
							8	4	21	9							
03	3007	X	637	-0-	-2370	-0-	622	1	7	4	N	7					209
							8	9									
04	2850	X	608	-0-	-2242	-0-	586	1	7	4	N	14					223
							15	9									

DYLAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273834 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7578 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MITCHELL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273835 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7984 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	2	1	4291	3	N	4	1	8			69
							4	9									
12	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	2	1	3994	3	N	2					71
							2	9									
01	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	2	1	4760	3	N	12					83
							2	4	13	9							
02	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	24	1	3725	3	N	3	1	8			85
							3	9									
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	13	1	3635	3	N	-0-					85
04	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	2	1	3607	3	N	2					87
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GRAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273837 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7181 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	N	2273	-0-	-187	-0-	318	1	1946	3	N	7					64
							1	4	8	9							
12	2573	N	1767	-0-	-806	-0-	318	1	1439	3	N	8					72
							1	4	9	9							
01	2697	N	2412	-0-	-285	-0-	152	1	2244	3	N	13					85
							2	4	14	9							
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	140	1	1987	3	N	12	1	8			96
							2	4	13	9							
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	95	1	2338	3	N	15					111
							2	4	17	9							
04	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	3	N	13	1	8			123
							2	4	14	9							

MITCHELL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273838 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8055 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1033	-0-	-1337	-0-	262	1	770	3	N	1	1	8			236
							1	9									
12	2449	X	1310	-0-	-1139	-0-	286	1	1024	3	N	-0-					236
01	1643	X	1224	-0-	-419	-0-	226	1	997	3	N	1	1	8			236
							1	9									
02	952	X	782	-0-	-170	-0-	224	1	557	3	N	1	1	8			236
							1	9									
03	1302	X	264	-0-	-1038	-0-	254	1	1	4	N	8	1	8			243
							9	9									
04	1260	X	421	-0-	-839	-0-	233	1	181	3	N	5	1	8			247
							1	4	6	9							

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273839 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7642 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	905	-0-	-805	-0-	881	3	6	4	N	16					210
							18	9									
12	1767	X	233	-0-	-1534	-0-	225	3	4	4	N	4					214
							4	9									
01	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	3			N	-0-					214
02	840	X	10	-0-	-830	-0-	4	4	6	9	N	5	1	8			218
03	930	X	32	-0-	-898	-0-	6	4	26	9	N	24	176	1	1	8	65
04	900	X	13	-0-	-887	-0-	4	4	9	9	N	8	1	8			72

EDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273842 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7277 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	5147	-0-	-73	-0-	5085	3	6	4	N	51	179	1			41
							56	9									
12	5394	X	5348	-0-	-46	-0-	5292	3	6	4	N	45					86
							50	9									
01	5394	X	5316	-0-	-78	-0-	5269	3	5	4	N	38					124
							42	9									
02	4844	X	4769	-0-	-75	-0-	4713	3	5	4	N	46	1	8			169
							51	9									
03	5363	X	5180	-0-	-183	-0-	5115	3	6	4	N	54	176	1	1	8	46
							59	9									
04	5190	X	4963	-0-	-227	-0-	4916	3	6	4	N	37	1	8			82
							41	9									

TUNNICLIFF A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273843 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7873 - 12623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAMA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273844 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7195 - 11564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	194	1	30	3	N	5	5	8			50
							6	9									
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2918	3	8	9	N	7	2	8			55
01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	226	1	2115	3	N	7	4	8			58
							8	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	224	1	1601	3	N	8	8	8			58
							9	9									
03	2914	N	941	-0-	-1973	-0-	265	1	669	3	N	6	5	8			59
							7	9									
04	2280	N	772	-0-	-1508	-0-	262	1	498	3	N	11	10	8			60
							12	9									

LAMA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273845 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7228 - 11990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	482	X	482	-0-	-0-	-0-	120	1	358	3	N	2					54
							2	4	2	9							
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	2	1	2	4	N	-0-					54
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	1	2	4	N	-0-					54
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	509	3	N	-0-					54
							2	4									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	58	1	273	3	N	-0-					54
							2	4									
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	49	1	1409	3	N	-0-					54
							2	4									

MITCHELL D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273856 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7777 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3855	3	1	4	N	11					111
							12	9									
12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3995	3	4	9	N	4					115
01	3968	X	3967	-0-	-1	-0-	3953	3	1	4	N	12					127
							13	9									
02	3584	X	3292	-0-	-292	-0-	3272	3	1	4	N	17	1	8			143
							19	9									
03	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3608	3	1	4	N	13	1	8			155
							14	9									
04	3840	X	3732	-0-	-108	-0-	3715	3	2	4	N	14	1	8			168
							15	9									

BOWEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273857 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8641 - 13020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	188	1	4667	3	N	28	158	1			56
							2	4	31	9							
12	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	165	1	5119	3	N	23					79
							1	4	25	9							
01	5084	X	4751	-0-	-333	-0-	164	1	4572	3	N	13					92
							1	4	14	9							
02	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	135	1	4973	3	N	21					113
							1	4	23	9							
03	5301	X	5081	-0-	-220	-0-	68	1	4995	3	N	15					128
							1	4	17	9							
04	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	97	1	5576	3	N	17					145
							2	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MITCHELL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273858 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7726 - 12106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	880	-0-	-950	-0-	2	1	875	3	N	3					104
							3	9									
12	1953	N	1065	-0-	-888	-0-	2	1	1063	3	N	-0-					104
01	1364	N	1077	-0-	-287	-0-	2	1	1075	3	N	-0-					104
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	2	1	1896	3	N	10	1	8			113
							1	4	11	9							
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	2	1	1631	3	N	13					126
							1	4	14	9							
04	1050	N	663	-0-	-387	-0-	2	1	654	3	N	6	1	8			131
							7	9									

OLDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273861 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8251 - 14295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	1884	-0-	-3456	-0-	583	1	1286	3	N	6	1	8			62
							8	4	7	9							
12	4464	X	1558	-0-	-2906	-0-	622	1	927	3	N	1					63
							8	4	1	9							
01	4898	X	608	-0-	-4290	-0-	594	1	8	4	N	5	1	8			67
							6	9									
02	4424	X	1393	-0-	-3031	-0-	540	1	831	3	N	12	1	8			78
							9	4	13	9							
03	4898	X	1130	-0-	-3768	-0-	525	1	592	3	N	4					82
							9	4	4	9							
04	1890	X	588	-0-	-1302	-0-	431	1	146	3	N	2	1	8			83
							9	4	2	9							

T & T C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273862 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7322 - 12488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	1728	-0-	-12	-0-	511	1	1207	3	N	9	7	8			86
							10	9									
12	1922	N	1017	-0-	-905	-0-	436	1	570	3	N	9	2	8			93
							1	4	10	9							
01	3100	N	4767	-0-	1667	1667	417	1	4330	3	N	17	6	8			104
							1	4	19	9							
02	2588	N	921	-0-	-1667	-0-	527	1	374	3	N	17	11	8			110
							1	4	19	9							
03	1023	N	702	-0-	-321	-0-	689	1	1	4	N	11	8	8			113
							12	9									
04	2550	X	311	-0-	-2239	-0-	300	1	11	9	N	10	9	8			114

GREENWOOD C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273863 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7911 - 11775

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					72
12	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	3					75
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					75
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					75
03	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					75
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALES A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273866 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7252 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	2266	-0-	-44	-0-	215	1	2041	3	N	8					211
							1	4	9	9							
12	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	200	1	2307	3	N	-0-					211
01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	200	1	2466	3	N	-0-					211
02	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	182	1	2251	3	N	3					214
							3	9									
03	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	185	1	2515	3	N	80	188	1			106
							4	4	88	9							
04	2580	N	2559	-0-	-21	-0-	196	1	2335	3	N	24					130
							2	4	26	9							

MORRIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273869 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7713 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	132	1	2054	3	N	-0-					10
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	128	1	2063	3	N	-0-					10
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	126	1	2642	3	N	1					11
							1	9									
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	119	1	1863	3	N	7					18
							1	4	8	9							
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	143	1	1985	3	N	15					33
							2	4	17	9							
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	140	1	1868	3	N	11					44
							1	4	12	9							

MORRIS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273871 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7737 - 11256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2561	-0-	-109	-0-	248	1	2276	3	N	32	1	8			160
							2	4	35	9							
12	2759	X	2374	-0-	-385	-0-	244	1	2087	3	N	37	180	1			17
							2	4	41	9							
01	2728	X	2029	-0-	-699	-0-	286	1	1719	3	N	20					37
							2	4	22	9							
02	2436	X	1660	-0-	-776	-0-	265	1	1393	3	N	2					39
							2	9									
03	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	196	1	1908	3	N	11					50
							1	4	12	9							
04	2550	X	2158	-0-	-392	-0-	304	1	1830	3	N	20	1	8			69
							2	4	22	9							

TATUM A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273872 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8237 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	2195	-0-	-4195	-0-	97	1	2095	3	N	-0-					56
							3	4									
12	6231	X	821	-0-	-5410	-0-	190	1	628	3	N	-0-					56
							3	4									
01	4991	X	3744	-0-	-1247	-0-	319	1	3420	3	N	2					58
							3	4	2	9							
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	347	1	3251	3	N	1					59
							6	4	1	9							
03	2914	X	2465	-0-	-449	-0-	282	1	2177	3	N	-0-					59
							6	4									
04	3630	X	2681	-0-	-949	-0-	293	1	2377	3	N	6					65
							4	4	7	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

TATUM A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273873 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8650 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	1892	-0-	-2848	-0-	381	1	1511	3	N	-0-					107
12	4805	X	4029	-0-	-776	-0-	496	1	3519	3	N	10					117
							3	4	11	9							
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	237	1	4536	3	N	9	1	8			125
							1	4	10	9							
02	3780	X	2928	-0-	-852	-0-	117	1	2802	3	N	7	1	8			131
							1	4	8	9							
03	4030	X	2757	-0-	-1273	-0-	321	1	2398	3	N	30	158	1			3
							5	4	33	9							
04	4620	X	2724	-0-	-1896	-0-	347	1	2369	3	N	6	1	8			8
							1	4	7	9							

TIPTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273874 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8220 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6287	-0-	-973	-0-	445	1	5818	3	N	21	1	8			145
							1	4	23	9							
12	7471	X	6645	-0-	-826	-0-	561	1	6062	3	N	19					164
							1	4	21	9							
01	7347	X	4510	-0-	-2837	-0-	624	1	3877	3	N	8	82	1			90
							9	9									
02	6636	X	2953	-0-	-3683	-0-	384	1	2565	3	N	3					93
							1	4	3	9							
03	6975	X	2791	-0-	-4184	-0-	506	1	2281	3	N	3					96
							1	4	3	9							
04	6420	X	1484	-0-	-4936	-0-	541	1	941	3	N	2					98
							2	9									

RITZ A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273876 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8548 - 13057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					3
12	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	2					5
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					5
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ZOEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273877 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7756 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	544	1	1745	3	N	27	1	8			171
							3	4	30	9							
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	622	1	1381	3	N	17					188
							3	4	19	9							
01	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2	1	2033	3	N	19					207
							3	4	21	9							
02	1792	N	1294	-0-	-498	-0-	2	1	1247	3	N	37	170	1	1	8	73
							4	4	41	9							
03	1984	N	1353	-0-	-631	-0-	2	1	1322	3	N	23	1	8			95
							4	4	25	9							
04	1920	N	1564	-0-	-356	-0-	2	1	1529	3	N	26	1	8			120
							4	4	29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MARTIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273901 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7020 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2	1	2682	3	N	4					18
							3	4	4	9							
12	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2	1	2770	3	N	6					24
							4	4	7	9							
01	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2	1	2247	3	N	11					35
							4	4	12	9							
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2	1	2386	3	N	11	1	8			45
							4	4	12	9							
03	2170	N	1603	-0-	-567	-0-	2	1	1587	3	N	9					54
							4	4	10	9							
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2	1	2411	3	N	14					68
							4	4	15	9							

REYNOLDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273905 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8242 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	14	3	4	9	N	4					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

KENAS A WELL #: 2H RRCID -> 273906 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8205 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					77
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1093	3	3	4	N	20					97
							22	9									
02	2800	N	3982	-0-	1182	1182	3942	3	5	4	N	32	1	8			128
							35	9									
03	3100	N	4439	-0-	1339	2521	4387	3	6	4	N	42	1	8			169
							46	9									
04	3000	N	4364	-0-	1364	3885	4319	3	6	4	N	35	1	8			203
							39	9									

POSEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273907 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7103 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2987	-0-	-673	-0-	188	1	2767	3	N	25	2	8			87
							4	4	28	9							
12	3286	X	2842	-0-	-444	-0-	215	1	2622	3	N	2					89
							3	4	2	9							
01	3348	X	2655	-0-	-693	-0-	199	1	2444	3	N	7	1	8			95
							4	4	8	9							
02	3024	X	1661	-0-	-1363	-0-	198	1	1451	3	N	8	1	8			102
							3	4	9	9							
03	3348	X	2538	-0-	-810	-0-	201	1	2314	3	N	17	81	1	1	8	37
							4	4	19	9							
04	3000	X	2139	-0-	-861	-0-	178	1	1952	3	N	5	2	8			40
							3	4	6	9							

POSEY D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273908 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 7105 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					52
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	75	1			2
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
E BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273909 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7132 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	602	1	1537	3	N	17	2	8			64
							19	9									
12	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	622	1	1777	3	N	38	93	1			9
							42	9									
01	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	622	1	1879	3	N	18	1	8			26
							20	9									
02	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	521	1	1822	3	N	12	2	8			36
							13	9									
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	572	1	2104	3	N	22	1	8			57
							24	9									
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	583	1	2158	3	N	21	2	8			76
							23	9									

WALES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273910 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7256 - 11247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1760	-0-	-640	-0-	180	1	1569	3	N	7					117
							3	4	8	9							
12	2480	N	1537	-0-	-943	-0-	208	1	1326	3	N	-0-					117
							3	4									
01	2511	N	2210	-0-	-301	-0-	206	1	2001	3	N	-0-					117
							3	4									
02	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	186	1	1760	3	N	-0-					117
							3	4									
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	190	1	1806	3	N	7					124
							2	4	8	9							
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	199	1	1812	3	N	13					137
							3	4	14	9							

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273911 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8308 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4477	-0-	-143	-0-	445	1	3971	3	N	50	177	1	4	8	223
							6	4	55	9							
12	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	281	1	4370	3	N	54	4	8			273
							7	4	59	9							
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	176	1	4926	3	N	42	4	8			311
							6	4	46	9							
02	4312	X	3380	-0-	-932	-0-	410	1	2908	3	N	51	5	8			357
							6	4	56	9							
03	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	720	1	4702	3	N	85	187	1	6	8	249
							10	4	94	9							
04	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	597	1	3712	3	N	17	5	8			261
							5	4	19	9							

MORRIS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273914 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 8438 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1512	-0-	-168	-0-	258	1	1252	3	N	2	1	8			60
							2	9									
12	1829	N	1553	-0-	-276	-0-	275	1	1276	3	N	2					62
							2	9									
01	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	277	1	1327	3	N	7					69
							1	4	8	9							
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	245	1	1219	3	N	16	1	8			84
							1	4	18	9							
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	256	1	1382	3	N	3					87
							3	9									
04	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	246	1	1396	3	N	9	1	8			95
							1	4	10	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SHERRILL A WELL #: 1 RRCID -> 273940 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7090 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

SHERRILL A WELL #: 4H RRCID -> 273941 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7222 - 10018

11	1380	N	754	-0-	-626	-0-	2	1	741	3	N	6					156
							4	4	7	9							
12	1395	N	533	-0-	-862	-0-	2	1	528	3	N	-0-					156
							3	4									
01	1085	N	460	-0-	-625	-0-	2	1	452	3	N	3					159
							3	4	3	9							
02	700	N	326	-0-	-374	-0-	2	1	319	3	N	2					161
							3	4	2	9							
03	527	N	349	-0-	-178	-0-	2	1	344	3	N	-0-					161
							3	4									
04	450	N	234	-0-	-216	-0-	2	1	229	3	N	-0-					161
							3	4									

PRATER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273942 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 9222 - 11724

11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1827	3	3	4	N	2					10
							2	9									
12	2015	N	1828	-0-	-187	-0-	1825	3	3	4	N	-0-					10
01	2046	N	1971	-0-	-75	-0-	1968	3	3	4	N	-0-					10
02	1708	N	1678	-0-	-30	-0-	1675	3	3	4	N	-0-					10
03	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1844	3	3	4	N	-0-					10
04	1920	N	1859	-0-	-61	-0-	1846	3	4	4	N	8					18
							9	9									

WELSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273943 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7345 - 11092

11	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2	1	2190	3	N	24					158
							8	4	26	9							
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2	1	2041	3	N	49	189	1			18
							7	4	54	9							
01	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	2	1	1740	3	N	-0-					18
							6	4									
02	1848	N	1475	-0-	-373	-0-	2	1	1456	3	N	10					28
							6	4	11	9							
03	2046	N	636	-0-	-1410	-0-	2	1	596	3	N	28					56
							7	4	31	9							
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	2	1	1806	3	N	17					73
							8	4	19	9							

GAYLORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273944 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8320 - 13375

11	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	425	1	3040	3	N	28					225
							4	4	31	9							
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	338	1	4648	3	N	26					251
							4	4	29	9							
01	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	275	1	3132	3	N	87	318	1			20
							7	4	96	9							
02	3080	X	2536	-0-	-544	-0-	411	1	2115	3	N	6					26
							3	4	7	9							
03	3410	X	3357	-0-	-53	-0-	393	1	2961	3	N	-0-					26
							3	4									
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	329	1	3231	3	N	5					31
							3	4	6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EDNA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273945 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7027 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2702	X	2702	-0-		-0-	-0-	262	1	2436	3	N	1	1	8			90
								3	4	1	9							
12	2356	N	2250	-0-		-106	-0-	292	1	1955	3	N	-0-					90
								3	4									
01	2573	N	2066	-0-		-507	-0-	303	1	1760	3	N	-0-					90
								3	4									
02	2520	N	2295	-0-		-225	-0-	236	1	2050	3	N	5					95
								3	4	6	9							
03	2932	N	2932	-0-		-0-	-0-	247	1	2491	3	N	174	174	1			95
								3	4	191	9							
04	2344	N	2344	-0-		-0-	-0-	242	1	2099	3	N	-0-					95
								3	4									

SOUTH MONDAY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273946 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8316 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2220	-0-		-390	-0-	374	1	1796	3	N	43	103	1			60
								3	4	47	9							
12	2697	X	2095	-0-		-602	-0-	438	1	1571	3	N	74	1	8			133
								5	4	81	9							
01	2635	X	1360	-0-		-1275	-0-	522	1	790	3	N	41					174
								3	4	45	9							
02	2380	X	1762	-0-		-618	-0-	445	1	1230	3	N	75	193	1	1	8	55
								4	4	83	9							
03	2511	X	2218	-0-		-293	-0-	355	1	1776	3	N	74	99	1	1	8	29
								6	4	81	9							
04	2220	X	2192	-0-		-28	-0-	401	1	1695	3	N	82	2	8			109
								6	4	90	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273947 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6992 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2963	X	2963	-0-		-0-	-0-	235	1	2698	3	N	25					119
								2	4	28	9							
12	2015	X	1640	-0-		-375	-0-	231	1	1395	3	N	12					131
								1	4	13	9							
01	2562	X	2562	-0-		-0-	-0-	366	1	2168	3	N	24					155
								2	4	26	9							
02	1820	X	1610	-0-		-210	-0-	250	1	1342	3	N	15	166	1	1	8	3
								1	4	17	9							
03	2353	X	2353	-0-		-0-	-0-	293	1	2033	3	N	23					26
								2	4	25	9							
04	1950	X	1791	-0-		-159	-0-	322	1	1449	3	N	17	1	8			42
								1	4	19	9							

KETCHUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273948 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7053 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3881	X	3881	-0-		-0-	-0-	195	1	3625	3	N	50	1	8			108
								6	4	55	9							
12	3226	X	3226	-0-		-0-	-0-	133	1	3045	3	N	39					147
								5	4	43	9							
01	3592	X	3592	-0-		-0-	-0-	290	1	3235	3	N	54					201
								8	4	59	9							
02	2912	X	2568	-0-		-344	-0-	284	1	2269	3	N	10	174	1	1	8	36
								4	4	11	9							
03	3469	X	3469	-0-		-0-	-0-	261	1	3153	3	N	44	1	8			79
								7	4	48	9							
04	3264	X	3264	-0-		-0-	-0-	287	1	2908	3	N	56	1	8			134
								7	4	62	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NANCY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273949 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7265 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1738	-0-	-632	-0-	255	1	1483	3	N	-0-					17
12	2139	N	1891	-0-	-248	-0-	343	1	1547	3	N	1					18
							1	9									
01	2170	N	2047	-0-	-123	-0-	208	1	1831	3	N	7					25
							8	9									
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	232	1	1583	3	N	4					29
							4	9									
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	264	1	1739	3	N	1					30
							1	9									
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	225	1	1786	3	N	7					37
							1	4	8	9							

KAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273950 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7122 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	980	-0-	-640	-0-	2	1	969	3	N	3	2	8			8
							6	4	3	9							
12	1581	N	1216	-0-	-365	-0-	2	1	1192	3	N	13	1	8			20
							8	4	14	9							
01	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	2	1	1740	3	N	10	2	8			28
							8	4	11	9							
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1357	3	N	14	3	8			39
							7	4	15	9							
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	2	1	1439	3	N	9	2	8			46
							8	4	10	9							
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	2	1	1454	3	N	13	4	8			55
							8	4	14	9							

POSEY E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273951 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7119 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2489	-0-	-271	-0-	206	1	2219	3	N	50	170	1	1	8	6
							9	4	55	9							
12	2945	N	2774	-0-	-171	-0-	208	1	2525	3	N	29					35
							9	4	32	9							
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	187	1	2140	3	N	24	1	8			58
							8	4	26	9							
02	2324	N	2212	-0-	-112	-0-	188	1	1980	3	N	32	1	8			89
							9	4	35	9							
03	2759	N	2535	-0-	-224	-0-	196	1	2303	3	N	25	1	8			113
							8	4	28	9							
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	202	1	2220	3	N	26	2	8			137
							9	4	29	9							

GRAY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273952 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7314 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	327	1	2512	3	N	1	1	8			16
							8	4	1	9							
12	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	295	1	3126	3	N	-0-					16
							7	4									
01	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	139	1	3376	3	N	-0-					16
							5	4									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	117	1	2561	3	N	1	1	8			16
							5	4	1	9							
03	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	148	1	2544	3	N	3					19
							5	4	3	9							
04	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	138	1	1984	3	N	1	1	8			19
							5	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARCHANT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273953 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8182 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2096	-0-		-784	-0-	311	1	1781	3	N	1	1	8			28
								3	4	1	9							
12	2976	X	2339	-0-		-637	-0-	316	1	2019	3	N	1	1	8			28
								3	4	1	9							
01	2542	X	2520	-0-		-22	-0-	248	1	2268	3	N	1	1	8			28
								3	4	1	9							
02	2547	X	2547	-0-		-0-	-0-	161	1	2382	3	N	1	1	8			28
								3	4	1	9							
03	2542	X	1757	-0-		-785	-0-	250	1	1503	3	N	1	1	8			28
								3	4	1	9							
04	3316	X	3316	-0-		-0-	-0-	235	1	3073	3	N	4	1	8			31
								4	4	4	9							

TATUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273954 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8326 - 13100

11	5790	X	603	-0-		-5187	-0-	2	1	601	3	N	-0-					39
12	1643	X	659	-0-		-984	-0-	2	1	657	3	N	-0-					39
01	2770	X	2770	-0-		-0-	-0-	191	1	2579	3	N	-0-					39
02	4201	X	4201	-0-		-0-	-0-	2	1	4199	3	N	-0-					39
03	1994	X	1994	-0-		-0-	-0-	76	1	1918	3	N	-0-					39
04	2670	X	2644	-0-		-26	-0-	154	1	2482	3	N	7					46
								8	9									

TATUM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273957 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8293 - 13065

11	5238	X	5238	-0-		-0-	-0-	129	1	5109	3	N	-0-					34
12	6347	X	6347	-0-		-0-	-0-	205	1	6141	3	N	1					35
								1	9									
01	4770	X	4770	-0-		-0-	-0-	161	1	4609	3	N	-0-					35
02	3920	X	3412	-0-		-508	-0-	354	1	3058	3	N	-0-					35
03	4903	X	4903	-0-		-0-	-0-	230	1	4673	3	N	-0-					35
04	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-	85	1	5166	3	N	7					42
								8	9									

NANCY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273958 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7262 - 11655

11	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	245	1	1262	3	N	2	1	8			130
								3	4	2	9							
12	1753	N	1753	-0-		-0-	-0-	255	1	1431	3	N	55	170	1			15
								6	4	61	9							
01	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	228	1	1337	3	N	12					27
								3	4	13	9							
02	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	216	1	1104	3	N	7					34
								3	4	8	9							
03	1764	N	1764	-0-		-0-	-0-	240	1	1514	3	N	5					39
								4	4	6	9							
04	1173	N	1173	-0-		-0-	-0-	190	1	976	3	N	4					43
								3	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NUNNELY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273967 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8145 - 11950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	706	-0-	-2714	-0-	136	1	538	3	N	23	1	8			195
							7	4	25	9							
12	3131	X	691	-0-	-2440	-0-	192	1	450	3	N	37	192	1			40
							8	4	41	9							
01	3131	X	1125	-0-	-2006	-0-	205	1	800	3	N	98	1	8			137
							12	4	108	9							
02	2352	X	1823	-0-	-529	-0-	178	1	1523	3	N	100	1	8			236
							12	4	110	9							
03	2604	X	526	-0-	-2078	-0-	214	1	279	3	N	23	185	1			74
							8	4	25	9							
04	1080	X	1050	-0-	-30	-0-	160	1	878	3	N	6	2	8			78
							5	4	7	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273972 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8669 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6675	-0-	-285	-0-	2	1	6650	3	N	19					48
							2	4	21	9							
12	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	2	1	7031	3	N	25	57	1			16
							3	4	28	9							
01	7223	X	7156	-0-	-67	-0-	2	1	7127	3	N	22					38
							3	4	24	9							
02	6524	X	6338	-0-	-186	-0-	2	1	6308	3	N	23					61
							3	4	25	9							
03	7223	X	6590	-0-	-633	-0-	2	1	6558	3	N	24					85
							4	4	26	9							
04	6930	X	6165	-0-	-765	-0-	2	1	6151	3	N	8					93
							3	4	9	9							

HAMILTON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273973 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8714 - 12773

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	2	1	5724	3	N	21					121
							2	4	23	9							
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	2	1	5897	3	N	26	108	1			39
							2	4	29	9							
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	2	1	6280	3	N	15					54
							2	4	17	9							
02	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	2	1	5463	3	N	8					62
							1	4	9	9							
03	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	2	1	5657	3	N	7					69
							1	4	8	9							
04	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	2	1	4942	3	N	10					79
							1	4	11	9							

TRAMMELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273979 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7820 - 12900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3129	-0-	129	129	212	1	2911	3	N	-0-					22
							6	4									
12	2210	N	2081	-0-	-129	-0-	219	1	1855	3	N	-0-					22
							7	4									
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	219	1	2009	3	N	-0-					22
							7	4									
02	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	198	1	1747	3	N	-0-					22
							6	4									
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	219	1	2005	3	N	-0-					22
							6	4									
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	212	1	2097	3	N	1	1	8			22
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 273981 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7089 - 11415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	474	1	14	4	N	6	6	8			35
							7	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	469	1	14	4	N	2	2	8			35
							2	9									
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	447	1	313	3	N	4	4	8			35
							14	4	4	9							
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	427	1	13	4	N	7	7	8			35
							8	9									
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	470	1	13	4	N	2	2	8			35
							2	9									
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	427	1	14	4	N	5	5	8			35
							6	9									

KRAMER D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273983 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7109 - 11570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	340	1	3106	3	N	16	4	8			17
							1	4	18	9							
12	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	365	1	2299	3	N	7	1	8			23
							1	4	8	9							
01	2635	X	2392	-0-	-243	-0-	381	1	1996	3	N	13	2	8			34
							1	4	14	9							
02	2380	X	2215	-0-	-165	-0-	324	1	1874	3	N	14	6	8			42
							2	4	15	9							
03	2635	X	1769	-0-	-866	-0-	371	1	1392	3	N	5	3	8			44
							6	9									
04	2550	X	1113	-0-	-1437	-0-	371	1	736	3	N	5	5	8			44
							6	9									

HANSEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273984 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7603 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2	1	2610	3	N	26					39
							2	4	29	9							
12	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2	1	2834	3	N	11					50
							1	4	12	9							
01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2	1	2759	3	N	-0-					50
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2	1	2577	3	N	4					54
							1	4	4	9							
03	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	2	1	3007	3	N	10					64
							1	4	11	9							
04	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2	1	2705	3	N	8					72
							1	4	9	9							

NANCY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273985 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7366 - 11058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2025	-0-	-555	-0-	286	1	1730	3	N	7					10
							1	4	8	9							
12	2728	N	1833	-0-	-895	-0-	301	1	1508	3	N	20					30
							2	4	22	9							
01	2325	N	1351	-0-	-974	-0-	285	1	1055	3	N	9					39
							1	4	10	9							
02	1904	N	1205	-0-	-699	-0-	289	1	906	3	N	8	1	8			46
							1	4	9	9							
03	1829	N	1360	-0-	-469	-0-	368	1	954	3	N	32					78
							3	4	35	9							
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	266	1	1051	3	N	15	1	8			92
							2	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHERRILL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273988 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7728 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	819	3	6	4	N	1	1	8			342
							1	9									
12	1333	N	842	-0-	-491	-0-	828	3	7	4	N	6					348
							7	9									
01	1023	N	703	-0-	-320	-0-	689	3	7	4	N	6					354
							7	9									
02	784	N	7	-0-	-777	-0-	6	4	1	9	N	1	1	8			354
03	837	N	108	-0-	-729	-0-	101	3	6	4	N	1					355
							1	9									
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	392	3	6	4	N	1	1	8			355
							1	9									

BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 273989 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 7610 - 8165

11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	939	3	4	4	N	4					52
							4	9									
12	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1065	3	4	4	N	7					59
							8	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1062	3	4	4	N	8					67
							9	9									
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	907	3	3	4	N	4					71
							4	9									
03	1085	N	724	-0-	-361	-0-	719	3	3	4	N	2					73
							2	9									
04	1050	N	762	-0-	-288	-0-	758	3	3	4	N	1					74
							1	9									

TOMPKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273991 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7518 - 11595

11	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2179	3	6	4	N	6	1	8			148
							7	9									
12	3100	N	4212	-0-	1112	1112	4197	3	7	4	N	7					155
							8	9									
01	3100	N	4332	-0-	1232	2344	4318	3	5	4	N	8					163
							9	9									
02	2800	N	3919	-0-	1119	3463	3905	3	4	4	N	9	1	8			171
							10	9									
03	6887	X	3424	-0-	-3463	-0-	3407	3	5	4	N	11	1	8			181
							12	9									
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3603	3	3	4	N	3					184
							3	9									

BRISTOL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273998 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7223 - 11444

11	1890	X	865	-0-	-1025	-0-	207	1	624	3	N	28	1	8			100
							3	4	31	9							
12	2263	N	489	-0-	-1774	-0-	211	1	255	3	N	18					118
							3	4	20	9							
01	1984	N	91	-0-	-1893	-0-	90	1	1	4	N	-0-					118
02	812	N	510	-0-	-302	-0-	105	1	384	3	N	16	1	8			133
							3	4	18	9							
03	496	N	152	-0-	-344	-0-	115	1	29	3	N	6	111	1	1	8	27
							1	4	7	9							
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	110	1	89	3	N	1	1	8			27
							1	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLAGLE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274004 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8229 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2367	N	2325	-0-		-42	-0-		427	1	1853	3	N	30	165	1	2	8	15
									12	4	33	9							
12	2162	X	2162	-0-		-0-	-0-		413	1	1715	3	N	17	2	8			30
									15	4	19	9							
01	2444	X	2444	-0-		-0-	-0-		458	1	1926	3	N	39	2	8			67
									17	4	43	9							
02	2439	X	2439	-0-		-0-	-0-		456	1	1914	3	N	47	2	8			112
									17	4	52	9							
03	3721	X	3721	-0-		-0-	-0-		447	1	3197	3	N	52	2	8			162
									20	4	57	9							
04	2277	X	2277	-0-		-0-	-0-		344	1	1868	3	N	45	171	1	1	8	35
									15	4	50	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274005 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8070 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1768	-0-		-152	-0-		287	1	1454	3	N	20					22
									5	4	22	9							
12	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-		260	1	1752	3	N	14	1	8			35
									4	4	15	9							
01	2290	N	2290	-0-		-0-	-0-		257	1	1999	3	N	26	1	8			60
									5	4	29	9							
02	1862	N	1862	-0-		-0-	-0-		304	1	1529	3	N	23	1	8			82
									4	4	25	9							
03	2046	N	1391	-0-		-655	-0-		391	1	969	3	N	24	1	8			105
									5	4	26	9							
04	2070	N	1383	-0-		-687	-0-		275	1	1092	3	N	11					116
									4	4	12	9							

SLAGLE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 274006 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7374 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274008 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6996 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4066	X	4066	-0-		-0-	-0-		143	1	3808	3	N	96	1	8			176
									9	4	106	9							
12	4354	X	4354	-0-		-0-	-0-		4231	3	9	4	N	104	196	1			84
									114	9									
01	3996	X	3996	-0-		-0-	-0-		3881	3	9	4	N	96					180
									106	9									
02	3444	X	3229	-0-		-215	-0-		3122	3	8	4	N	90	190	1	1	8	79
									99	9									
03	3813	X	3386	-0-		-427	-0-		3247	3	11	4	N	116	168	1	1	8	26
									128	9									
04	3690	X	3081	-0-		-609	-0-		2980	3	9	4	N	84	1	8			109
									92	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HANSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274010 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7243 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3026	-0-	-64	-0-	3001	3	2	4	N	21					94
							23	9									
12	3193	X	3173	-0-	-20	-0-	3161	3	1	4	N	10					104
							11	9									
01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	3			N	-0-					104
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	3	1	4	N	8					112
							9	9									
03	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3155	3	1	4	N	11					123
							12	9									
04	3150	X	2987	-0-	-163	-0-	2976	3	1	4	N	9	11	5			121
							10	9									

HAMILTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274012 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8423 - 12043

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

BOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274016 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9083 - 13140

11	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	201	1	1193	3	N	202	261	1	1	8	50
							9	4	222	9							
12	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	215	1	1283	3	N	16	1	8			65
							7	4	18	9							
01	1767	N	1451	-0-	-316	-0-	149	1	1281	3	N	13	1	8			77
							7	4	14	9							
02	1512	N	932	-0-	-580	-0-	149	1	771	3	N	7	1	8			83
							4	4	8	9							
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	181	1	1234	3	N	29	1	8			111
							5	4	32	9							
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	172	1	1284	3	N	6	1	8			116
							6	4	7	9							

FARRELL C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274018 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8416 - 12291

11	7020	X	5898	-0-	-1122	-0-	5894	3	3	4	N	1					72
							1	9									
12	7254	X	6507	-0-	-747	-0-	6502	3	3	4	N	2					74
							2	9									
01	7254	X	6800	-0-	-454	-0-	6788	3	5	4	N	6					80
							7	9									
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5962	3	4	4	N	4					84
							4	9									
03	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	6362	3	6	4	N	11					95
							12	9									
04	6570	X	6080	-0-	-490	-0-	6068	3	4	4	N	7					102
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274020 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8750 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	620	-0-	-580	-0-	213	1	402	3	N	2	120	1	1	8	37
							3	4	2	9							
12	1023	N	515	-0-	-508	-0-	260	1	251	3	N	1	1	8			37
							3	4	1	9							
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	167	1	1139	3	N	1	1	8			37
							3	4	1	9							
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	166	1	912	3	N	19	2	8			54
							4	4	21	9							
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	231	1	267	3	N	20	1	8			73
							4	4	22	9							
04	1260	N	756	-0-	-504	-0-	221	1	522	3	N	6	1	8			78
							6	4	7	9							

FARRELL C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274021 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8240 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	1622	-0-	-1828	-0-	1619	3	3	4	N	-0-					123
12	3503	X	3107	-0-	-396	-0-	3104	3	3	4	N	-0-					123
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2925	3	3	4	N	-0-					123
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3083	3	3	4	N	-0-					123
03	3100	X	2684	-0-	-416	-0-	2681	3	3	4	N	-0-					123
04	3000	X	2271	-0-	-729	-0-	2268	3	3	4	N	-0-					123

POSEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274022 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7132 - 11245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	417	1	886	3	N	31	174	1	3	8	13
							3	4	34	9							
12	1209	N	944	-0-	-265	-0-	409	1	507	3	N	23	1	8			35
							3	4	25	9							
01	1519	N	582	-0-	-937	-0-	378	1	177	3	N	23	1	8			57
							2	4	25	9							
02	1260	N	348	-0-	-912	-0-	336	1	1	4	N	10	2	8			65
							11	9									
03	930	N	630	-0-	-300	-0-	421	1	154	3	N	47	111	1	1	8	-0-
							3	4	52	9							
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	415	1	285	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

MCKOWN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274035 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 8985 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3224	-0-	-436	-0-	409	1	2764	3	N	40	48	1			64
							7	4	44	9							
12	3782	X	3071	-0-	-711	-0-	434	1	2593	3	N	34					98
							7	4	37	9							
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	360	1	3017	3	N	28					126
							7	4	31	9							
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	317	1	2700	3	N	42	4	8			164
							8	4	46	9							
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	380	1	3044	3	N	62	159	1	2	8	65
							10	4	68	9							
04	3300	X	3213	-0-	-87	-0-	368	1	2821	3	N	15	2	8			78
							7	4	17	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
T&T B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274037 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7352 - 12599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	2820	-0-	-1230	-0-	447	1	2334	3	N	33	193	1	11	8	18
							3	4	36	9							
12	4216	X	3261	-0-	-955	-0-	416	1	2832	3	N	11	4	8			25
							1	4	12	9							
01	4216	X	3153	-0-	-1063	-0-	572	1	2527	3	N	44	9	8			60
							6	4	48	9							
02	3808	X	3763	-0-	-45	-0-	515	1	3200	3	N	40	19	8			81
							4	4	44	9							
03	4216	X	2981	-0-	-1235	-0-	606	1	2351	3	N	19	10	8			90
							3	4	21	9							
04	3150	X	1790	-0-	-1360	-0-	355	1	1415	3	N	17	13	8			94
							1	4	19	9							

WHITESIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274038 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8005 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	111	1	4527	3	N	7					93
							4	4	8	9							
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	143	1	4867	3	N	26	114	1			5
							6	4	29	9							
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	24	1	5605	3	N	9	1	8			13
							4	4	10	9							
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4725	3	5	4	N	11					24
							12	9									
03	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	5028	3	5	4	N	8					32
							9	9									
04	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4617	3	5	4	N	9					41
							10	9									

MAXWELL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274039 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8595 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	2	1	6029	3	N	29	1	8			102
							2	4	32	9							
12	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	2	1	6560	3	N	94	166	1			30
							6	4	103	9							
01	6014	X	5518	-0-	-496	-0-	2	1	5482	3	N	29					59
							2	4	32	9							
02	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	2	1	5519	3	N	35	1	8			93
							3	4	39	9							
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	2	1	5983	3	N	42					135
							4	4	46	9							
04	5820	X	5107	-0-	-713	-0-	2	1	5091	3	N	12					147
							1	4	13	9							

WHITESIDE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274041 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8132 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	98	1	5049	3	N	16					157
							6	4	18	9							
12	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	68	1	5612	3	N	28	82	1	1	8	102
							8	4	31	9							
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	40	1	5235	3	N	9	1	8			110
							5	4	10	9							
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	2	1	4593	3	N	13					123
							6	4	14	9							
03	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	2	1	4654	3	N	7	1	8			129
							5	4	8	9							
04	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	2	1	4313	3	N	12					141
							6	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FARRELL D UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274042 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8505 - 12480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4181	-0-	-289	-0-	4178	3	3	4	N	-0-					74
12	4681	X	2116	-0-	-2565	-0-	2113	3	3	4	N	-0-					74
01	4681	X	4101	-0-	-580	-0-	4098	3	3	4	N	-0-					74
02	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	4514	3	3	4	N	-0-					74
03	4588	X	2875	-0-	-1713	-0-	2872	3	3	4	N	-0-					74
04	4170	X	2949	-0-	-1221	-0-	2938	3	4	4	N	6					80
							7	9									

MILANO WELL #: 2 RRCID -> 274044 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7715 - 8205

11	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	4	N	7					121
							8	9									
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1669	3	4	4	N	13					134
							14	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1679	3	4	4	N	10					144
							11	9									
02	1456	N	1329	-0-	-127	-0-	1320	3	3	4	N	5					149
							6	9									
03	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	1455	3	4	4	N	7					156
							8	9									
04	1560	N	1429	-0-	-131	-0-	1423	3	3	4	N	3					159
							3	9									

EDNA B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274045 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7079 - 10985

11	2040	N	1778	-0-	-262	-0-	340	1	1434	3	N	4	1	8			47
							4	9									
12	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	331	1	1609	3	N	1					48
							1	9									
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	280	1	1560	3	N	5	1	8			52
							1	4	6	9							
02	1652	N	980	-0-	-672	-0-	325	1	645	3	N	8	2	8			58
							1	4	9	9							
03	1953	N	1197	-0-	-756	-0-	375	1	818	3	N	4	1	8			61
							4	9									
04	1800	N	1515	-0-	-285	-0-	338	1	1116	3	N	50	2	8			109
							6	4	55	9							

WALKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274046 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7507 - 11489

11	2940	X	2564	-0-	-376	-0-	2562	3	1	4	N	1					30
							1	9									
12	2945	X	2639	-0-	-306	-0-	2626	3	2	4	N	10					40
							11	9									
01	2883	X	2667	-0-	-216	-0-	2646	3	2	4	N	17					57
							19	9									
02	2520	X	2407	-0-	-113	-0-	2402	3	1	4	N	4					61
							4	9									
03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2966	3	3	4	N	34	78	1			17
							37	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2894	3	1	4	N	1					18
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274047 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7366 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4429	-0-	-101	-0-	4407	3	2	4	N	18	1	8			42
							20	9									
12	4681	X	4499	-0-	-182	-0-	4483	3	2	4	N	13					55
							14	9									
01	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	4382	3	2	4	N	18					73
							20	9									
02	4228	X	4084	-0-	-144	-0-	4049	3	3	4	N	29	1	8			101
							32	9									
03	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	4370	3	3	4	N	20	114	1			7
							22	9									
04	4440	X	4226	-0-	-214	-0-	4213	3	2	4	N	10					17
							11	9									

CAIN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274049 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8100 - 13566

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5188	-0-	-632	-0-	305	1	4850	3	N	27	6	8			73
							3	4	30	9							
12	6014	X	3662	-0-	-2352	-0-	320	1	3317	3	N	21	1	8			93
							2	4	23	9							
01	6014	X	1879	-0-	-4135	-0-	319	1	1548	3	N	10	1	8			102
							1	4	11	9							
02	4844	X	3972	-0-	-872	-0-	258	1	3694	3	N	16	4	8			114
							2	4	18	9							
03	5363	X	5064	-0-	-299	-0-	243	1	4783	3	N	32	2	8			144
							3	4	35	9							
04	5190	X	2430	-0-	-2760	-0-	290	1	2125	3	N	13	3	8			154
							1	4	14	9							

T & T A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274050 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7461 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	205	-0-	-485	-0-	183	1	12	4	N	9	5	8			145
							10	9									
12	682	N	310	-0-	-372	-0-	290	1	14	4	N	5	4	8			146
							6	9									
01	744	N	504	-0-	-240	-0-	101	1	393	3	N	4	3	8			147
							6	4	4	9							
02	196	N	6	-0-	-190	-0-	5	1	1	4	N	-0-					147
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	4			N	-0-					147
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	2					149

SADLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274051 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7757 - 12502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4479	-0-	-621	-0-	2	1	4477	3	N	-0-					77
12	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	2	1	5397	3	N	-0-					77
01	5332	X	5080	-0-	-252	-0-	2	1	5077	3	N	1					78
							1	9									
02	4816	X	4611	-0-	-205	-0-	2	1	4598	3	N	10					88
							11	9									
03	5394	X	4970	-0-	-424	-0-	2	1	4955	3	N	12					100
							13	9									
04	5220	X	4647	-0-	-573	-0-	2	1	4637	3	N	7					107
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STEADHAM B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274052 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8445 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4129	-0-		-1631	-0-		239	1	3835	3	N	43					146
									8	4	47	9							
12	4216	X	3983	-0-		-233	-0-		209	1	3759	3	N	7					153
									7	4	8	9							
01	4216	X	3934	-0-		-282	-0-		232	1	3583	3	N	98	191	1			60
									11	4	108	9							
02	3989	X	3989	-0-		-0-	-0-		152	1	3789	3	N	36	1	8			95
									8	4	40	9							
03	4611	X	4611	-0-		-0-	-0-		155	1	4404	3	N	39					134
									9	4	43	9							
04	4140	X	3965	-0-		-175	-0-		221	1	3644	3	N	80	175	1			39
									12	4	88	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274053 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8437 - 12232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8846	X	8846	-0-		-0-	-0-		8816	3	4	4	N	24					115
									26	9									
12	9391	X	9391	-0-		-0-	-0-		9350	3	5	4	N	33					148
									36	9									
01	9722	X	9722	-0-		-0-	-0-		1	1	9679	3	N	33					181
									6	4	36	9							
02	8633	X	8633	-0-		-0-	-0-		8606	3	5	4	N	20	1	8			200
									22	9									
03	9214	X	9214	-0-		-0-	-0-		9192	3	4	4	N	16					216
									18	9									
04	8651	X	8651	-0-		-0-	-0-		8645	3	3	4	N	3	183	1			36
									3	9									

SADLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274054 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7819 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4264	X	4264	-0-		-0-	-0-		2	1	4262	3	N	-0-					78
12	4471	X	4471	-0-		-0-	-0-		2	1	4461	3	N	6					84
									1	4	7	9							
01	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-		2	1	4266	3	N	3					87
									3	9									
02	3920	X	3420	-0-		-500	-0-		2	1	3409	3	N	7					94
									1	4	8	9							
03	4368	X	4368	-0-		-0-	-0-		2	1	4353	3	N	11					105
									1	4	12	9							
04	4647	X	4647	-0-		-0-	-0-		2	1	4637	3	N	6					111
									1	4	7	9							

STEADHAM A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274055 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8686 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4602	X	4602	-0-		-0-	-0-		361	1	4214	3	N	8					128
									18	4	9	9							
12	4310	X	4310	-0-		-0-	-0-		411	1	3864	3	N	15					143
									18	4	17	9							
01	4482	X	4482	-0-		-0-	-0-		387	1	4054	3	N	23					166
									16	4	25	9							
02	2934	X	2934	-0-		-0-	-0-		228	1	2685	3	N	8					174
									12	4	9	9							
03	5257	X	5257	-0-		-0-	-0-		465	1	4736	3	N	38	181	1			31
									14	4	42	9							
04	5247	X	5247	-0-		-0-	-0-		379	1	4833	3	N	20	1	8			50
									13	4	22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STARR B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274056 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8515 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2310	-0-	-870	-0-	306	1	1989	3	N	13	1	8			16
							1	4	14	9							
12	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	262	1	2601	3	N	15					31
							2	4	17	9							
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	340	1	2360	3	N	13					44
							1	4	14	9							
02	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	203	1	2044	3	N	11	1	8			54
							1	4	12	9							
03	2883	X	1347	-0-	-1536	-0-	330	1	1004	3	N	11					65
							1	4	12	9							
04	2790	X	1851	-0-	-939	-0-	207	1	1633	3	N	9	1	8			73
							1	4	10	9							

POSEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274057 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 6999 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	383	1	3057	3	N	21	1	8			54
							5	4	23	9							
12	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	409	1	3031	3	N	23					77
							6	4	25	9							
01	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	384	1	3308	3	N	30					107
							6	4	33	9							
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	361	1	2409	3	N	28	1	8			134
							5	4	31	9							
03	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	391	1	3008	3	N	48	136	1			46
							7	4	53	9							
04	3000	X	2852	-0-	-148	-0-	387	1	2438	3	N	20	1	8			65
							5	4	22	9							

STARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274058 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8385 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2186	-0-	-1564	-0-	294	1	1875	3	N	5	1	8			48
							11	4	6	9							
12	4030	X	1391	-0-	-2639	-0-	290	1	1071	3	N	20					68
							8	4	22	9							
01	4030	X	150	-0-	-3880	-0-	140	1	10	4	N	-0-					68
02	3640	X	322	-0-	-3318	-0-	288	1	24	3	N	1	1	8			68
							9	4	1	9							
03	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	270	1	4141	3	N	4					72
							11	4	4	9							
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	179	1	3573	3	N	4	1	8			75
							9	4	4	9							

WYLIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274059 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 12000 - 12566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	907	3	8	4	N	13					86
							14	9									
12	961	N	539	-0-	-422	-0-	527	3	9	4	N	3					89
							3	9									
01	961	N	162	-0-	-799	-0-	155	3	6	4	N	1					90
							1	9									
02	868	N	702	-0-	-166	-0-	688	3	7	4	N	6	1	8			95
							7	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	745	3	10	4	N	11	1	8			105
							12	9									
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	390	1	391	3	N	11					116
							11	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PAUL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274060 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7266 - 11705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4950	X	4550	-0-		-400	-0-	2	1	4499	3	N	42	1	8			119
								3	4	46	9							
12	5115	X	4795	-0-		-320	-0-	2	1	4658	3	N	117	189	1			47
								6	4	129	9							
01	5053	X	4730	-0-		-323	-0-	2	1	4698	3	N	25					72
								2	4	28	9							
02	4564	X	4188	-0-		-376	-0-	2	1	4155	3	N	26					98
								2	4	29	9							
03	4819	X	4819	-0-		-0-	-0-	2	1	4654	3	N	141	183	1			56
								8	4	155	9							
04	4650	X	4377	-0-		-273	-0-	2	1	4322	3	N	44					100
								5	4	48	9							

STODDARD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274061 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7217 - 11772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4027	-0-		-203	-0-	2	1	3987	3	N	33	158	1	1	8	-0-
								2	4	36	9							
12	4371	X	4309	-0-		-62	-0-	2	1	4284	3	N	20					20
								1	4	22	9							
01	4454	X	4454	-0-		-0-	-0-	2	1	4396	3	N	47					67
								4	4	52	9							
02	3948	X	3598	-0-		-350	-0-	2	1	3560	3	N	30					97
								3	4	33	9							
03	4371	X	3371	-0-		-1000	-0-	2	1	3347	3	N	19	95	1			21
								1	4	21	9							
04	4230	X	4156	-0-		-74	-0-	2	1	4138	3	N	14					35
								1	4	15	9							

PAUL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274062 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7190 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1577	-0-		-103	-0-	2	1	1537	3	N	33					87
								2	4	36	9							
12	1767	N	1727	-0-		-40	-0-	2	1	1701	3	N	20					107
								2	4	22	9							
01	1742	N	1742	-0-		-0-	-0-	2	1	1627	3	N	98	165	1			40
								5	4	108	9							
02	1484	N	1320	-0-		-164	-0-	2	1	1281	3	N	31					71
								3	4	34	9							
03	1736	N	1416	-0-		-320	-0-	2	1	1370	3	N	37					108
								3	4	41	9							
04	1680	N	1072	-0-		-608	-0-	2	1	1056	3	N	12					120
								1	4	13	9							

KNIGHT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274064 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8142 - 13942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-		-11	-0-					N	-0-					1
12	279	N	-0-	-0-		-279	-0-					N	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-		-124	-0-					N	1					2
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1					3
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					3
04	4	N	4	-0-		-0-	-0-	3	3	1	9	N	1					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEORGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274065 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7155 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2510	-0-	-100	-0-	248	1	2165	3	N	81	176	1	2	8	23
							8	4	89	9							
12	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	274	1	2323	3	N	15					38
							4	4	17	9							
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	218	1	2452	3	N	34	1	8			71
							6	4	37	9							
02	2352	N	2203	-0-	-149	-0-	216	1	1965	3	N	16	2	8			85
							4	4	18	9							
03	2604	N	2218	-0-	-386	-0-	240	1	1957	3	N	15	1	8			99
							4	4	17	9							
04	2640	N	2299	-0-	-341	-0-	262	1	2022	3	N	9	2	8			106
							5	4	10	9							

CHARLES FENOGLIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274066 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7297 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	588	1	3047	3	N	6	2	8			97
							6	4	7	9							
12	3565	X	2947	-0-	-618	-0-	518	1	2419	3	N	3					100
							7	4	3	9							
01	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	613	1	2303	3	N	4	1	8			103
							7	4	4	9							
02	3220	X	2755	-0-	-465	-0-	540	1	2202	3	N	6	3	8			106
							6	4	7	9							
03	3565	X	2830	-0-	-735	-0-	598	1	2225	3	N	1	1	8			106
							6	4	1	9							
04	3450	X	2586	-0-	-864	-0-	600	1	1978	3	N	2	2	8			106
							6	4	2	9							

GEORGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274067 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7156 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	148	1	1898	3	N	22					72
							1	4	24	9							
12	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	187	1	1811	3	N	88	157	1			3
							4	4	97	9							
01	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	181	1	1704	3	N	17					20
							2	4	19	9							
02	1820	N	1627	-0-	-193	-0-	187	1	1432	3	N	6					26
							1	4	7	9							
03	2015	N	1854	-0-	-161	-0-	207	1	1625	3	N	18					44
							2	4	20	9							
04	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	210	1	1558	3	N	20					64
							2	4	22	9							

PAUL SWINT 'B' UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274068 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7511 - 10457

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NUTTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274069 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8765 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274070 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8108 - 12788

11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1472	1	6	4	N	12	12	8			149
							13	9									
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1498	1	6	4	N	2	2	8			149
							2	9									
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	1	6	4	N	5	5	8			149
							6	9									
02	1372	N	656	-0-	-716	-0-	649	1	4	4	N	3	3	8			149
							3	9									
03	1519	N	871	-0-	-648	-0-	862	1	6	4	N	3	3	8			149
							3	9									
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	856	1	4	4	N	7	7	8			149
							8	9									

STODDARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274071 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7282 - 12068

11	5340	X	5024	-0-	-316	-0-	45	1	4950	3	N	24					42
							3	4	26	9							
12	5518	X	4421	-0-	-1097	-0-	60	1	4340	3	N	16					58
							3	4	18	9							
01	5518	X	5155	-0-	-363	-0-	63	1	5046	3	N	39					97
							3	4	43	9							
02	4984	X	4265	-0-	-719	-0-	68	1	4148	3	N	42					139
							3	4	46	9							
03	5177	X	5081	-0-	-96	-0-	59	1	4944	3	N	68	181	1			26
							3	4	75	9							
04	5010	X	4588	-0-	-422	-0-	40	1	4529	3	N	15					41
							2	4	17	9							

KIRK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274074 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8575 - 13359

11	7350	X	6112	-0-	-1238	-0-	209	1	5901	3	N	2					17
							2	9									
12	7130	X	1865	-0-	-5265	-0-	216	1	1649	3	N	-0-					17
01	7130	X	4546	-0-	-2584	-0-	99	1	4447	3	N	-0-					17
02	6328	X	863	-0-	-5465	-0-	119	1	743	3	N	1	1	8			17
							1	9									
03	6324	X	1846	-0-	-4478	-0-	216	1	1603	3	N	23	1	8			39
							2	4	25	9							
04	6120	X	1338	-0-	-4782	-0-	209	1	1125	3	N	4	1	8			42
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274076 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8849 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	7197	-0-	-93	-0-	2 1	1 4	7185 9	3 9	N	8	1	8			44
12	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	7688 11	3 9	N	10					54
01	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	7838 14	3 9	N	13	1	8			66
02	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	6972 8	3 9	N	7					73
03	7688	X	7497	-0-	-191	-0-	2 3	1 9	7492	3	N	3					76
04	7590	X	6974	-0-	-616	-0-	2 3	1 9	6969	3	N	3					79

RUNNING N UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274083 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8622 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					79
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					79
01	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	1			N	-0-					79
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			79
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79

RUNNING N UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274084 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8254 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	879	-0-	-3861	-0-	865 11	1 9	3	4	N	10	10	8			110
12	4402	X	895	-0-	-3507	-0-	878 11	1 9	6	4	N	10	10	8			110
01	1984	X	864	-0-	-1120	-0-	838 20	1 9	6	4	N	18	18	8			110
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	796 20	1 9	6	4	N	18	18	8			110
03	899	X	879	-0-	-20	-0-	855 18	1 9	6	4	N	16	16	8			110
04	893	X	893	-0-	-0-	-0-	869 18	1 9	6	4	N	16	16	8			110

DARLINGTON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274086 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7119 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194 1	1 9	1	4	N	1	1	8			115
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	212 19	1 9	3	4	N	17					132
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	121 10	1 9	3	4	N	9	62	1			79
02	112	N	37	-0-	-75	-0-	35 1	1 9	1	4	N	1					80
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	46 6	1 9	2	4	N	5					85
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	46 4	1 9	3	4	N	4	1	8			88

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 2H RRCID -> 274090 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7624 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LEETON PHILLIPS C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274104 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7961 - 10050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	456	1	315	3	N	25					84
							1	4	28	9							
12	775	N	633	-0-	-142	-0-	502	1	124	3	N	6	1	8			89
							7	9									
01	868	N	513	-0-	-355	-0-	421	1	72	3	N	17					106
							1	4	19	9							
02	756	N	550	-0-	-206	-0-	332	1	187	3	N	26	1	8			131
							2	4	29	9							
03	620	N	575	-0-	-45	-0-	548	1	2	4	N	23					154
							25	9									
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	503	1	44	3	N	34					188
							2	4	37	9							

IMA WILLIAMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274106 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7544 - 12189

11	4290	X	1756	-0-	-2534	-0-	1744	3	6	4	N	5	1	8			158
							6	9									
12	4557	X	52	-0-	-4505	-0-	46	3	6	4	N	-0-					158
01	4557	X	9	-0-	-4548	-0-	5	3	4	4	N	-0-					158
02	4116	X	144	-0-	-3972	-0-	143	3	1	4	N	-0-					158
03	4185	X	124	-0-	-4061	-0-	123	3	1	4	N	-0-					158
04	1770	X	96	-0-	-1674	-0-	96	3			N	-0-					158

LEETON PHILLIPS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274107 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7975 - 9950

11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	337	1	826	3	N	48	1	8			364
							3	4	53	9							
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	308	1	808	3	N	51	188	1	1	8	226
							7	4	56	9							
01	961	N	777	-0-	-184	-0-	236	1	496	3	N	36					262
							5	4	40	9							
02	868	N	701	-0-	-167	-0-	218	1	443	3	N	32	2	8			292
							5	4	35	9							
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	275	1	853	3	N	51	1	8			342
							8	4	56	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	285	1	812	3	N	46	1	8			387
							7	4	51	9							

DEEN RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274126 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7410 - 11673

11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	472	1	3932	3	N	39	5	8			149
							4	4	43	9							
12	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	481	1	2745	3	N	41	181	1	1	8	8
							4	4	45	9							
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	434	1	2748	3	N	27	3	8			32
							3	4	30	9							
02	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	356	1	4360	3	N	23	6	8			49
							2	4	25	9							
03	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	402	1	4440	3	N	27	4	8			72
							4	4	30	9							
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	389	1	4323	3	N	27	7	8			92
							3	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274127 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8405 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6954	3	6	4	N	33					169
							36	9									
12	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7174	3	6	4	N	41	175	1			35
							45	9									
01	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7323	3	5	4	N	32					67
							35	9									
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	22	1	6045	3	N	38					105
							5	4	42	9							
03	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	84	1	6300	3	N	44					149
							7	4	48	9							
04	5250	X	3546	-0-	-1704	-0-	105	1	3421	3	N	14	154	1			9
							5	4	15	9							

SOUTH MONDAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274128 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7893 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	679	-0-	-131	-0-	614	1	4	4	N	55	2	8			105
							61	9									
12	899	N	619	-0-	-280	-0-	517	1	6	4	N	87	4	8			188
							96	9									
01	682	N	325	-0-	-357	-0-	277	1	3	4	N	41	183	1	3	8	43
							45	9									
02	644	N	419	-0-	-225	-0-	349	1	3	4	N	61	4	8			100
							67	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	310	1	354	3	N	4	3	8			101
							4	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	1	7	9	N	6	4	8			103

HENDERSON,BILLY "A" WELL #: 3H RRCID -> 274134 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7970 - 10831

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALAWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274153 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 7155 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	385	1	3386	3	N	34	6	8			220
							3	4	37	9							
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	373	1	3648	3	N	41	188	1	2	8	71
							2	4	45	9							
01	3720	X	1966	-0-	-1754	-0-	367	1	1573	3	N	22	3	8			90
							2	4	24	9							
02	3360	X	389	-0-	-2971	-0-	349	1	30	3	N	8	3	8			95
							1	4	9	9							
03	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	522	1	3	9	N	3	3	8			95
04	3600	X	2749	-0-	-851	-0-	532	1	2209	3	N	7	7	8			95
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BARR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274300 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7666 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1154	N	1154	-0-		-0-	-0-	221	1	866	3	N	51					129
								11	4	56	9							
12	403	N	181	-0-		-222	-0-	173	1	8	4	N	-0-					129
01	961	N	73	-0-		-888	-0-	70	1	3	4	N	-0-					129
02	1251	N	1251	-0-		-0-	-0-	197	1	1046	3	N	1	1	8			129
								7	4	1	9							
03	1556	N	1556	-0-		-0-	-0-	165	1	1381	3	N	2	1	8			130
								8	4	2	9							
04	711	N	711	-0-		-0-	-0-	178	1	505	3	N	17	2	8			145
								9	4	19	9							

BARR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274301 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7597 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4205	X	4205	-0-		-0-	-0-	99	1	4035	3	N	60	1	8			302
								5	4	66	9							
12	4288	X	4288	-0-		-0-	-0-	91	1	4056	3	N	119	341	1			80
								10	4	131	9							
01	4216	X	3455	-0-		-761	-0-	106	1	3309	3	N	26					106
								11	4	29	9							
02	3808	X	2872	-0-		-936	-0-	89	1	2674	3	N	91	1	8			196
								9	4	100	9							
03	4216	X	2708	-0-		-1508	-0-	124	1	2583	3	N	1	175	1	1	8	21
								1	9									
04	4080	X	2182	-0-		-1898	-0-	118	1	2040	3	N	19	1	8			39
								3	4	21	9							

BENTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274307 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7304 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2216	X	2216	-0-		-0-	-0-	668	1	1545	3	N	3	3	8			50
								3	9									
12	2067	N	2067	-0-		-0-	-0-	728	1	1338	3	N	1	1	8			50
								1	9									
01	2676	N	2676	-0-		-0-	-0-	42	1	2616	3	N	16	2	8			64
								18	9									
02	2800	N	2910	-0-		110	110	269	1	2602	3	N	35	3	8			96
								39	9									
03	3087	N	2977	-0-		-110	-0-	290	1	2685	3	N	2	1	8			97
								2	9									
04	2984	N	2984	-0-		-0-	-0-	290	1	2690	3	N	4	4	8			97
								4	9									

BEEBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274308 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7685 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3393	-0-		-447	-0-	2	1	3359	3	N	20	5	8			141
								10	4	22	9							
12	3968	X	3601	-0-		-367	-0-	2	1	3579	3	N	10	1	8			150
								9	4	11	9							
01	3968	X	3694	-0-		-274	-0-	2	1	3654	3	N	25	3	8			172
								10	4	28	9							
02	3164	X	3044	-0-		-120	-0-	2	1	2983	3	N	45	170	1	3	8	44
								9	4	50	9							
03	3596	X	2763	-0-		-833	-0-	2	1	2735	3	N	15	2	8			57
								9	4	17	9							
04	3570	X	1987	-0-		-1583	-0-	2	1	1965	3	N	12	3	8			66
								7	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BARR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274309 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7577 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	3	-0-	-3147	-0-	1	1	2	9	N	2					5
12	2976	X	867	-0-	-2109	-0-	97	1	727	3	N	37					42
							2	4	41	9							
01	2976	X	1865	-0-	-1111	-0-	142	1	1678	3	N	38					80
							3	4	42	9							
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	150	1	708	3	N	31					111
							4	4	34	9							
03	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	126	1	1612	3	N	41					152
							6	4	45	9							
04	1800	X	1050	-0-	-750	-0-	134	1	908	3	N	6					158
							1	4	7	9							

BIFFLE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274313 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 9125 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	339	1	896	3	N	37	126	1	2	8	13
							10	4	41	9							
12	1550	N	1302	-0-	-248	-0-	277	1	978	3	N	30	1	8			42
							14	4	33	9							
01	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	157	1	1137	3	N	11	2	8			51
							13	4	12	9							
02	1204	N	955	-0-	-249	-0-	159	1	746	3	N	35	1	8			85
							11	4	39	9							
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	347	1	911	3	N	50	1	8			134
							13	4	55	9							
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	337	1	790	3	N	7	1	8			140
							15	4	8	9							

BIFFLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274314 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9064 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1346	-0-	-304	-0-	867	1	315	3	N	138	144	1	18	8	57
							12	4	152	9							
12	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	921	1	13	4	N	117	156	1	17	8	1
							129	9									
01	1302	N	596	-0-	-706	-0-	546	1	5	4	N	41	23	8			19
							45	9									
02	1260	N	585	-0-	-675	-0-	476	1	7	4	N	93	24	8			88
							102	9									
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	490	1	779	3	N	167	184	1	18	8	53
							14	4	184	9							
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	515	1	666	3	N	111	64	1	11	8	89
							15	4	122	9							

BOWEN WELL #: 1H RRCID -> 274315 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8290 - 11810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BOEDECKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274316 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7320 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	2	1	2123	3	N	-0-					118
								9	4									
12	1537	N	1537	-0-		-0-	-0-	2	1	1524	3	N	-0-					118
								11	4									
01	2833	N	2833	-0-		-0-	-0-	2	1	2810	3	N	13	1	8			130
								7	4	14	9							
02	2233	N	2233	-0-		-0-	-0-	2	1	2212	3	N	11	1	8			140
								7	4	12	9							
03	1550	N	1291	-0-		-259	-0-	2	1	1271	3	N	10	60	1	39	5	50
								7	4	11	9			1	8			
04	2670	N	2160	-0-		-510	-0-	2	1	2140	3	N	10	2	8			58
								7	4	11	9							

BOYD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274317 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7872 - 12198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4521	X	4521	-0-		-0-	-0-	4505	3	8	4	N	7	20	1			10
								8	9									
12	4278	X	3236	-0-		-1042	-0-	3223	3	9	4	N	4					14
								4	9									
01	4278	X	3661	-0-		-617	-0-	3649	3	9	4	N	3					17
								3	9									
02	4085	X	4085	-0-		-0-	-0-	4074	3	8	4	N	3					20
								3	9									
03	4278	X	3699	-0-		-579	-0-	3686	3	9	4	N	4					24
								4	9									
04	4140	X	4120	-0-		-20	-0-	4109	3	8	4	N	3					27
								3	9									

BOYD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274318 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7873 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6552	X	6552	-0-		-0-	-0-	6480	3	8	4	N	58	160	1			81
								64	9									
12	6821	X	6821	-0-		-0-	-0-	6784	3	5	4	N	29					110
								32	9									
01	6971	X	6971	-0-		-0-	-0-	6933	3	6	4	N	29					139
								32	9									
02	6068	X	6068	-0-		-0-	-0-	6034	3	6	4	N	25					164
								28	9									
03	6621	X	6621	-0-		-0-	-0-	6580	3	7	4	N	31					195
								34	9									
04	5310	X	5184	-0-		-126	-0-	5157	3	7	4	N	18					213
								20	9									

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 274319 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7491 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	31
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	31
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	31
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	31
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	31
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BADGER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274320 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7200 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4884	-0-	-366	-0-	4878	3	6	9	N	5					32
12	5425	X	4943	-0-	-482	-0-	4904	3	2	4	N	34	65	1			1
							37	9									
01	5177	X	4932	-0-	-245	-0-	4871	3	4	4	N	52					53
							57	9									
02	4676	X	4374	-0-	-302	-0-	4338	3	2	4	N	31	2	8			82
							34	9									
03	5177	X	5020	-0-	-157	-0-	4996	3	1	4	N	21					103
							23	9									
04	4890	X	4528	-0-	-362	-0-	4501	3	2	4	N	23					126
							25	9									

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 274321 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7745 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

KNIGHT A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274324 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7951 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	92	1	5515	3	N	1	1	8			30
							1	9									
12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	24	1	6982	3	N	12					42
							2	4	13	9							
01	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	29	1	6460	3	N	13					55
							2	4	14	9							
02	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	144	1	4048	3	N	5	1	8			59
							1	4	6	9							
03	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	243	1	2962	3	N	6					65
							1	4	7	9							
04	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	237	1	2825	3	N	2	1	8			66
							2	9									

TUNNICLIFF WELL #: 2H RRCID -> 274328 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8833 - 11605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274329 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 8596 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WILCOX A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274330 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8605 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6971	-0-	-289	-0-	43	1	6922	3	N	-0-					80
							6	4									
12	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	72	1	7415	3	N	-0-					80
							6	4									
01	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	61	1	7422	3	N	-0-					80
							6	4									
02	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	2	1	9223	3	N	-0-					80
							5	4									
03	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	2	1	8512	3	N	-0-					80
							6	4									
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	2	1	7498	3	N	2					82
							6	4	2	9							

WILCOX A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274331 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8450 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8940	X	6558	-0-	-2382	-0-	2	1	6550	3	N	-0-					44
							6	4									
12	9238	X	4732	-0-	-4506	-0-	175	1	4551	3	N	-0-					44
							6	4									
01	9238	X	8242	-0-	-996	-0-	20	1	8216	3	N	-0-					44
							6	4									
02	8008	X	1709	-0-	-6299	-0-	22	1	1682	3	N	-0-					44
							5	4									
03	8587	X	8034	-0-	-553	-0-	94	1	7876	3	N	53					97
							6	4	58	9							
04	7980	X	7763	-0-	-217	-0-	2	1	7752	3	N	3					100
							6	4	3	9							

HUTSON WELL #: 1 RRCID -> 274333 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7502 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	722	3	14	4	N	61	154	1	1	8	29
							67	9									
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	468	3	17	4	N	64					93
							70	9									
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	496	3	8	4	N	32					125
							35	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	516	3	16	4	N	91	167	1			49
							100	9									
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	490	3	18	4	N	74					123
							81	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	600	3	15	4	N	63	169	1	1	8	16
							69	9									

TOMMY WELL #: 1 RRCID -> 274335 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7708 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOCKWELL WELL #: 2H RRCID -> 274336 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8230 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	35	1	3312	3	N	-0-					126
							3	4									
12	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	48	1	3486	3	N	-0-					126
							3	4									
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	31	1	3059	3	N	-0-					126
							3	4									
02	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	8	1	2048	3	N	-0-					126
							3	4									
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3776	3	3	4	N	-0-					126
04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3	1	3272	3	N	-0-					126
							3	4									

MCKOWN E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274337 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9285 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	4271	-0-	-229	-0-	352	1	3784	3	N	105	174	1	9	8	46
							19	4	116	9							
12	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	369	1	3504	3	N	106	8	8			144
							11	4	117	9							
01	4526	X	4460	-0-	-66	-0-	146	1	4241	3	N	57	123	1	12	8	66
							10	4	63	9							
02	4088	X	2745	-0-	-1343	-0-	279	1	2398	3	N	55	10	8			111
							7	4	61	9							
03	4402	X	3247	-0-	-1155	-0-	363	1	2783	3	N	83	7	8			187
							10	4	91	9							
04	4320	X	2674	-0-	-1646	-0-	333	1	2293	3	N	37	7	8			217
							7	4	41	9							

MCKOWN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274338 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8461 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3965	-0-	-415	-0-	33	1	3826	3	N	88	114	1	1	8	8
							9	4	97	9							
12	4526	X	3866	-0-	-660	-0-	103	1	3699	3	N	52	1	8			59
							7	4	57	9							
01	4371	X	3034	-0-	-1337	-0-	34	1	2985	3	N	10	57	1	1	8	11
							4	4	11	9							
02	3948	X	3512	-0-	-436	-0-	5	1	3460	3	N	37	1	8			47
							6	4	41	9							
03	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	2	1	4353	3	N	50	1	8			96
							7	4	55	9							
04	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	2	1	4096	3	N	17	1	8			112
							7	4	19	9							

HUTSON WELL #: 2 RRCID -> 274339 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7600 - 8388

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2024 - WELL PLUGGED 08/08/24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PRIDDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274340 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 7315 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2138	-0-	-52	-0-	2	1	2126	3	N	8					36
							1	4	9	9							
12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2	1	2189	3	N	7					43
							1	4	8	9							
01	2263	N	2170	-0-	-93	-0-	2	1	2158	3	N	8					51
							1	4	9	9							
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2	1	2071	3	N	7					58
							1	4	8	9							
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2	1	2475	3	N	11					69
							2	4	12	9							
04	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2	1	2177	3	N	8					77
							1	4	9	9							

LITTLETON WELL #: 1 RRCID -> 274342 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7630 - 8594

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2024

KATIE A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274343 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 7824 - 8529

11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	4			N	-0-					98
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	4			N	-0-					98

CHARLES FENOGLIO A WELL #: 2H RRCID -> 274365 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7430 - 9782

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

CULP WELL #: RRCID -> 274366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 9782

11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 274372 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7927 - 8674

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	250585					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SETTLE WELL #: 3 RRCID -> 274373 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 7710 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	221051					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

HOWARD A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274376 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7960 - 12776

11	3330	X	2103	-0-	-1227	-0-	181	1	1920	3	N	2	2	8			28
							2	9									
12	2976	X	750	-0-	-2226	-0-	176	1	573	3	N	1	1	8			28
							1	9									
01	2914	X	910	-0-	-2004	-0-	204	1	704	3	N	2	2	8			28
							2	9									
02	2128	X	1137	-0-	-991	-0-	203	1	932	3	N	2	2	8			28
							2	9									
03	2294	X	587	-0-	-1707	-0-	194	1	392	3	N	1	1	8			28
							1	9									
04	2100	X	252	-0-	-1848	-0-	212	1	1	4	N	35	1	8			62
							39	9									

RON CHEEK WELL #: 2H RRCID -> 274378 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8450 - 11140

11	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	3268	3	5	4	N	10					87
							11	9									
12	4061	X	3574	-0-	-487	-0-	3556	3	4	4	N	13					100
							14	9									
01	4061	X	2793	-0-	-1268	-0-	2779	3	4	4	N	9	1	8			108
							10	9									
02	3668	X	3573	-0-	-95	-0-	3557	3	4	4	N	11					119
							12	9									
03	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	3155	3	4	4	N	12					131
							13	9									
04	3450	X	2312	-0-	-1138	-0-	2303	3	3	4	N	5	1	8			135
							6	9									

BOYD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274382 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8045 - 12676

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZOEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274385 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7761 - 11770

11	6990	X	6901	-0-	-89	-0-	2	1	6896	3	N	-0-					185
							3	4									
12	7223	X	7199	-0-	-24	-0-	2	1	7190	3	N	4					189
							3	4	4	9							
01	7223	X	6953	-0-	-270	-0-	2	1	6948	3	N	-0-					189
							3	4									
02	6524	X	6157	-0-	-367	-0-	2	1	6151	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							
03	7223	X	6379	-0-	-844	-0-	2	1	6374	3	N	-0-					189
							3	4									
04	6960	X	6336	-0-	-624	-0-	2	1	6330	3	N	1	1	8			189
							3	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LAND & CATTLE WELL #: 5H RRCID -> 274386 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8078 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	2	1	726	3	N	92	3	8			139
							12	4	101	9							
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	365	3	N	86	3	8			222
							15	4	95	9							
01	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	20	3	N	59	166	1	3	8	112
							13	4	65	9							
02	476	N	72	-0-	-404	-0-	2	1	11	4	N	54	4	8			162
							59	9									
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	2	1	12	4	N	50	3	8			209
							55	9									
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	2	1	14	4	N	58	3	8			264
							64	9									

JEAN PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274400 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8184 - 12278

11	4020	X	2072	-0-	-1948	-0-	2	1	2070	3	N	-0-					13
12	4030	X	2013	-0-	-2017	-0-	2	1	2011	3	N	-0-					13
01	3968	X	1785	-0-	-2183	-0-	2	1	1783	3	N	-0-					13
02	3052	X	1765	-0-	-1287	-0-	2	1	1761	3	N	2					15
							2	9									
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	2	1	3694	3	N	-0-					15
04	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	120	1	2934	3	N	-0-					15

JEAN PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274402 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8009 - 12686

11	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	2	1	4261	3	N	-0-					154
12	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	2	1	4739	3	N	3					157
							3	9									
01	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	2	1	4376	3	N	8					165
							9	9									
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	2	1	4426	3	N	8					173
							9	9									
03	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	2	1	4502	3	N	6					179
							7	9									
04	3960	X	3177	-0-	-783	-0-	2	1	3175	3	N	-0-					179

JEAN PARK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274404 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8404 - 12515

11	3210	X	2850	-0-	-360	-0-	2	1	2848	3	N	-0-					-0-
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	2	1	3087	3	N	-0-					-0-
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	2	1	3294	3	N	-0-					-0-
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2	1	2883	3	N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	2	1	3231	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3058	-0-	-122	-0-	2	1	3056	3	N	-0-					-0-

HUDSPETH WELL #: 2 RRCID -> 274445 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7745 - 8320

11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					6
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					6
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					6
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	55	3			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LARUE JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274448 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7056 - 11167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3340	-0-	-290		-0-		2	1	3328	3	N	6	1	8			70
									3	4	7	9							
12	3844	X	3559	-0-	-285		-0-		2	1	3554	3	N	-0-					70
									3	4									
01	3844	X	3638	-0-	-206		-0-		2	1	3632	3	N	1	1	8			70
									3	4	1	9							
02	3472	X	2976	-0-	-496		-0-		2	1	2962	3	N	8	1	8			77
									3	4	9	9							
03	3751	X	3593	-0-	-158		-0-		2	1	3561	3	N	24	1	8			100
									4	4	26	9							
04	3510	X	2763	-0-	-747		-0-		2	1	2745	3	N	11					111
									4	4	12	9							

LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 274475 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7775 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	119	-0-	-1		-0-		2	1	117	3	N	-0-					83
12	124	N	121	-0-	-3		-0-		2	1	119	3	N	-0-					83
01	124	N	122	-0-	-2		-0-		2	1	120	3	N	-0-					83
02	153	N	153	-0-	-0-		-0-		2	1	151	3	N	-0-					83
03	124	N	121	-0-	-3		-0-		2	1	119	3	N	-0-					83
04	120	N	114	-0-	-6		-0-		2	1	112	3	N	-0-					83

GRIGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274476 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7025 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1487	-0-	-703		-0-		2	1	1441	3	N	33					76
									8	4	36	9							
12	1922	N	1891	-0-	-31		-0-		2	1	1744	3	N	122	196	1			2
									11	4	134	9							
01	2511	N	1611	-0-	-900		-0-		2	1	1581	3	N	16					18
									10	4	18	9							
02	1584	N	1584	-0-	-0-		-0-		2	1	1564	3	N	10					28
									7	4	11	9							
03	1891	N	1322	-0-	-569		-0-		2	1	1123	3	N	166	185	1	1	8	8
									14	4	183	9							
04	1769	N	1769	-0-	-0-		-0-		2	1	1729	3	N	27					35
									8	4	30	9							

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274477 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 7004 - 11290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4870	X	4870	-0-	-0-		-0-		260	1	4567	3	N	34	4	8			107
									6	4	37	9							
12	4626	X	4626	-0-	-0-		-0-		277	1	4285	3	N	52	158	1	1	8	-0-
									7	4	57	9							
01	3039	X	3039	-0-	-0-		-0-		313	1	2689	3	N	28	2	8			26
									6	4	31	9							
02	2597	X	2597	-0-	-0-		-0-		294	1	2266	3	N	27	4	8			49
									7	4	30	9							
03	1874	X	1874	-0-	-0-		-0-		290	1	1556	3	N	21	2	8			68
									5	4	23	9							
04	2679	X	2679	-0-	-0-		-0-		386	1	2262	3	N	24	3	8			89
									5	4	26	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ROTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274478 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2443	-0-	-287	-0-	2429	3	6	4	N	7					87
							8	9									
12	2976	X	2702	-0-	-274	-0-	2665	3	6	4	N	28					115
							31	9									
01	2976	X	1853	-0-	-1123	-0-	1837	3	6	4	N	9					124
							10	9									
02	2688	X	1854	-0-	-834	-0-	1816	3	6	4	N	29	1	8			152
							32	9									
03	2852	X	2267	-0-	-585	-0-	2183	3	5	4	N	72	190	1			34
							79	9									
04	2610	X	1960	-0-	-650	-0-	1933	3	4	4	N	21					55
							23	9									

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274479 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7144 - 11125

11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	984	1	1	4	N	22	17	8			121
							24	9									
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	725	1	8	9	N	7	5	8			123
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	776	1	17	9	N	15	10	8			128
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	732	1	23	9	N	21	21	8			128
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	901	1	19	9	N	17	12	8			133
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	693	1	24	9	N	22	22	8			133

PEGASUS WELL #: 1 RRCID -> 274488 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7364 - 7612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	26089					N	-0-					-0-

POLSON WELL #: RRCID -> 274493 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 7168 - 7480

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2022

RONKEN WELL #: 1 RRCID -> 274494 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 6880 - 7115

11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					1

SHULTS WELL #: 1 RRCID -> 274499 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7546 - 7930

11	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					110
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					110
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					110
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	3			N	-0-					110
03	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	1148	3			N	-0-					110
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1150	3	24	9	N	22	129	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DUNN FAMILY TRUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274506 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 8095 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6477	-0-	-603	-0-	6423	3	10	4	N	40					313
							44	9									
12	7316	X	6773	-0-	-543	-0-	6697	3	11	4	N	59	360	1			12
							65	9									
01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	6987	3	11	4	N	52					64
							57	9									
02	6328	X	6327	-0-	-1	-0-	6294	3	9	4	N	22	1	8			85
							24	9									
03	6758	X	6582	-0-	-176	-0-	6546	3	8	4	N	25					110
							28	9									
04	6840	X	6775	-0-	-65	-0-	67	1	6673	3	N	15	1	8			124
							18	4	17	9							

NINA SUE WELL #: 1 RRCID -> 274508 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 7739 - 8376

11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					56
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					56
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					56
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					56
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					56

FREEMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274515 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8350 - 10560

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

MONDAY A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 274516 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7025 - 8010

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

LEETON PHILLIPS A WELL #: 3 RRCID -> 274518 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 7076 - 7462

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

KOHLER WELL #: 1 RRCID -> 274519 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7490 - 8504

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		137	-0-	137	137	136	3	1	9	N	1					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISTOL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274561 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6880 - 11698

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2640	-0-	-450	-0-		229	1	2361	3	N	36	1	8			69
								10	4	40	9							
12	3193	X	2193	-0-	-1000	-0-		245	1	1889	3	N	45					114
								9	4	50	9							
01	1302	X	845	-0-	-457	-0-		129	1	684	3	N	21					135
								9	4	23	9							
02	2464	X	2045	-0-	-419	-0-		122	1	1818	3	N	86	182	1	2	8	37
								10	4	95	9							
03	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-		143	1	2985	3	N	46					83
								9	4	51	9							
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-		140	1	2769	3	N	37	1	8			119
								10	4	41	9							

CALAWAY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274579 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7123 - 11375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5500	-0-	-410	-0-		446	1	5011	3	N	27	7	8			126
								13	4	30	9							
12	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-		441	1	5993	3	N	32	2	8			156
								15	4	35	9							
01	6107	X	4270	-0-	-1837	-0-		504	1	3697	3	N	49	187	1	5	8	13
								15	4	54	9							
02	5516	X	2938	-0-	-2578	-0-		441	1	2463	3	N	21	7	8			27
								11	4	23	9							
03	6107	X	582	-0-	-5525	-0-		565	1	11	4	N	5	3	8			29
								6	9									
04	5910	X	4149	-0-	-1761	-0-		555	1	3558	3	N	20	9	8			40
								14	4	22	9							

POPE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274592 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7198 - 11779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-		94	1	5081	3	N	26	1	8			127
								3	4	29	9							
12	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-		124	1	4642	3	N	35					162
								5	4	39	9							
01	4402	X	3091	-0-	-1311	-0-		190	1	2789	3	N	94	212	1			44
								9	4	103	9							
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-		304	1	5514	3	N	53	1	8			96
								7	4	58	9							
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-		354	1	6118	3	N	33					129
								6	4	36	9							
04	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-		349	1	5866	3	N	49	1	8			177
								7	4	54	9							

BIFFLE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274663 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9170 - 13786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	308	-0-	-52	-0-		296	1	1	4	N	10	6	8			86
								11	9									
12	558	N	407	-0-	-151	-0-		329	1	66	3	N	8	6	8			88
								3	4	9	9							
01	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-		366	1	1898	3	N	107	8	8			187
								8	4	118	9							
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-		324	1	1209	3	N	106	10	8			283
								8	4	117	9							
03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		373	1	765	3	N	109	196	1	6	8	190
								10	4	120	9							
04	1680	N	1069	-0-	-611	-0-		326	1	624	3	N	100	184	1	4	8	102
								9	4	110	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIFFLE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274664 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9710 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	287	1	597	3	N	110	183	1	1	8	71
							5	4	121	9							
12	1085	N	715	-0-	-370	-0-	278	1	434	3	N	3	1	8			73
							3	9									
01	1147	N	687	-0-	-460	-0-	210	1	462	3	N	13	1	8			85
							1	4	14	9							
02	952	N	599	-0-	-353	-0-	190	1	374	3	N	30	8	8			107
							2	4	33	9							
03	713	N	477	-0-	-236	-0-	213	1	233	3	N	26	4	8			129
							2	4	29	9							
04	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	280	1	977	3	N	35	3	8			161
							2	4	39	9							

GWEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274681 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6988 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	1	10	4	N	1	1	8			64
							1	9									
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	673	1	7	4	N	2	1	8			65
							2	9									
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	722	1	8	4	N	8	42	1	1	8	30
							9	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	683	1	9	4	N	13	3	8			40
							14	9									
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	744	1	9	4	N	11	1	8			50
							12	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	555	1	9	4	N	16	2	8			64
							18	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274685 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7698 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8850	X	7203	-0-	-1647	-0-	162	1	7024	3	N	15					102
							17	9									
12	8618	X	7117	-0-	-1501	-0-	164	1	6923	3	N	27	111	1			18
							30	9									
01	8631	X	8631	-0-	-0-	-0-	41	1	8590	3	N	-0-					18
02	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	25	1	8685	3	N	1	1	8			18
							1	9									
03	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	10	1	8812	3	N	8					26
							9	9									
04	8340	X	8284	-0-	-56	-0-	61	1	8182	3	N	37					63
							41	9									

GAFKEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274686 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7791 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUCAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274767 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8860 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					117
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	61	1	25	9	N	23	22	8			118
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	182	1	29	9	N	26	26	8			118
02	603	X	603	-0-	-0-	-0-	562	1	41	9	N	37	37	8			118
03	645	X	645	-0-	-0-	-0-	622	1	23	9	N	21	21	8			118
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	602	1	28	9	N	25	25	8			118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274768 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8700 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WHITESIDE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274773 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8444 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5207	-0-	-553	-0-	5198 8	3 9	1	4	N	7					76
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	6277 13	3 9	2	4	N	12					88
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6548 12	3 9	2	4	N	11					99
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5022 10	3 9	2	4	N	9					108
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6863 14	3 9	2	4	N	13					121
04	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6991 11	3 9	2	4	N	10					131

HUDSPETH C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274775 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8250 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5491	-0-	-329	-0-	602 2	1 4	4873 14	3 9	N	13					64
12	6603	X	6041	-0-	-562	-0-	622 3	1 4	5386 30	3 9	N	27					91
01	6603	X	5911	-0-	-692	-0-	209 4	1 4	5672 26	3 9	N	24					115
02	5964	X	5169	-0-	-795	-0-	175 3	1 4	4972 19	3 9	N	17					132
03	6076	X	5249	-0-	-827	-0-	127 2	1 4	5103 17	3 9	N	15	142	1			5
04	5850	X	4109	-0-	-1741	-0-	1	1	4108	3	N	-0-					5

MATTIE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274777 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7746 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4222	-0-	-758	-0-	5 1	1 4	4096 120	3 9	N	109					229
12	4619	X	3867	-0-	-752	-0-	5 5	1 4	3711 146	3 9	N	133	327	1			35
01	4619	X	2615	-0-	-2004	-0-	5 2	1 4	2575 33	3 9	N	30					65
02	3948	X	1881	-0-	-2067	-0-	5 2	1 4	1833 41	3 9	N	37	1	8			101
03	4371	X	3114	-0-	-1257	-0-	5 1	1 4	3090 18	3 9	N	16					117
04	4230	X	3064	-0-	-1166	-0-	5 1	1 4	3043 15	3 9	N	14	1	8			130

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

VOGEL D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274780 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8683 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2122	X	2122	-0-		-0-	-0-	2	1	2108	3	N	6	1	8			84
								5	4	7	9							
12	2604	X	2090	-0-		-514	-0-	2	1	2076	3	N	4	1	8			87
								8	4	4	9							
01	2697	X	1211	-0-		-1486	-0-	2	1	1201	3	N	1	1	8			87
								7	4	1	9							
02	2436	X	1249	-0-		-1187	-0-	2	1	1228	3	N	11	1	8			97
								7	4	12	9							
03	2697	X	252	-0-		-2445	-0-	2	1	242	3	N	1	1	8			97
								7	4	1	9							
04	2130	X	1388	-0-		-742	-0-	2	1	1368	3	N	9	3	8			103
								8	4	10	9							

STENNIS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274789 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7772 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	2889	-0-		-2151	-0-	242	1	2643	3	N	4	1	8			140
								4	9									
12	5580	X	2404	-0-		-3176	-0-	281	1	2102	3	N	17	142	1			15
								2	4	19	9							
01	5580	X	1894	-0-		-3686	-0-	348	1	1541	3	N	4					19
								1	4	4	9							
02	5040	X	2582	-0-		-2458	-0-	286	1	2283	3	N	11	1	8			29
								1	4	12	9							
03	5487	X	4436	-0-		-1051	-0-	251	1	4165	3	N	16					45
								2	4	18	9							
04	4117	X	4117	-0-		-0-	-0-	205	1	3898	3	N	11	2	8			54
								2	4	12	9							

WIESE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274791 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7544 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BADGER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274797 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7438 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4450	-0-		-650	-0-	4435	3	1	4	N	13					25
								14	9									
12	5115	X	4329	-0-		-786	-0-	172	1	4137	3	N	17					42
								1	4	19	9							
01	4960	X	3921	-0-		-1039	-0-	113	1	3790	3	N	15					57
								1	4	17	9							
02	4144	X	3094	-0-		-1050	-0-	90	1	2984	3	N	17					74
								1	4	19	9							
03	4588	X	4017	-0-		-571	-0-	147	1	3837	3	N	28	95	1			7
								2	4	31	9							
04	4440	X	3727	-0-		-713	-0-	147	1	3553	3	N	23					30
								2	4	25	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHITESIDE E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274801 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8175 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4908	3	3	4	N	36					52
							40	9									
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5115	3	3	4	N	32					84
							35	9									
01	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5165	3	4	4	N	42					126
							46	9									
02	4536	X	4331	-0-	-205	-0-	4287	3	3	4	N	37	131	1			32
							41	9									
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	5140	3	4	4	N	38					70
							42	9									
04	4860	X	4823	-0-	-37	-0-	4780	3	3	4	N	36					106
							40	9									

TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274803 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7551 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10459	3	1	4	N	14	1	8			123
							15	9									
12	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11144	3	2	4	N	21					144
							23	9									
01	10633	X	10329	-0-	-304	-0-	10309	3	1	4	N	17					161
							19	9									
02	9744	X	9489	-0-	-255	-0-	9473	3	1	4	N	14	1	8			174
							15	9									
03	10788	X	8412	-0-	-2376	-0-	8411	3	1	9	N	1	1	8			174
04	10440	X	9987	-0-	-453	-0-	9985	3	2	9	N	2	1	8			175

MARCHANT A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274804 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8466 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	241	1	1470	3	N	1	1	8			22
							5	4	1	9							
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	253	1	1794	3	N	2	2	8			22
							8	4	2	9							
01	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	280	1	3158	3	N	-0-					22
							8	4									
02	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	275	1	2850	3	N	3	3	8			22
							7	4	3	9							
03	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	353	1	2620	3	N	1	1	8			22
							7	4	1	9							
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	288	1	2843	3	N	1	1	8			22
							8	4	1	9							

BRANDON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274805 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8608 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	191	1	6	4	N	2	2	8			72
							2	9									
12	372	N	137	-0-	-235	-0-	123	1	12	4	N	2	2	8			72
							2	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	469	1	12	4	N	-0-					72
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	409	1	10	4	N	22	17	8			77
							24	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	415	1	11	4	N	14	11	8			80
							15	9									
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	467	1	13	4	N	17	11	8			86
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TUNNICLIFF B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274808 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7741 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JANDON WELL #: 2 RRCID -> 274811 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7206 - 8600

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					109
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					109
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

JANDON WELL #: 1 RRCID -> 274812 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7317 - 9440

11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	191	1	238	3	N	28	169	1	1	8	66
							5	4	31	9							
12	713	N	444	-0-	-269	-0-	249	1	190	3	N	2	1	8			67
							3	4	2	9							
01	744	N	526	-0-	-218	-0-	216	1	296	3	N	9	1	8			75
							4	4	10	9							
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	195	1	259	3	N	11	1	8			85
							4	4	12	9							
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	226	1	264	3	N	10	2	8			93
							4	4	11	9							
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	239	1	400	3	N	15	2	8			106
							5	4	17	9							

WHITESIDE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274814 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8652 - 13160

11	5730	X	5015	-0-	-715	-0-	4982	3	2	4	N	28					77
							31	9									
12	5859	X	5245	-0-	-614	-0-	5226	3	1	4	N	16					93
							18	9									
01	5859	X	5340	-0-	-519	-0-	5340	3			N	-0-					93
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4798	3	1	4	N	10	61	1			42
							11	9									
03	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5758	3	2	4	N	18					60
							20	9									
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	5483	3	3	4	N	30					90
							33	9									

WHITESIDE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274818 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 8323 - 13120

11	5610	X	4013	-0-	-1597	-0-	4004	3	1	4	N	7					69
							8	9									
12	5301	X	3754	-0-	-1547	-0-	3738	3	2	4	N	13					82
							14	9									
01	5301	X	2971	-0-	-2330	-0-	2961	3	2	4	N	7					89
							8	9									
02	4788	X	2088	-0-	-2700	-0-	2081	3	1	4	N	5					94
							6	9									
03	4619	X	1284	-0-	-3335	-0-	1274	3	1	4	N	8					102
							9	9									
04	4020	X	889	-0-	-3131	-0-	297	1	583	3	N	7					109
							1	4	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274835 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8345 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	3936	-0-	-1164	-0-	3	1	3932	3	N	1	1	8			61
							1	9									
12	5270	X	4107	-0-	-1163	-0-	4107	3			N	-0-					61
01	5053	X	3980	-0-	-1073	-0-	8	1	3971	3	N	1	1	8			61
							1	9									
02	4564	X	3236	-0-	-1328	-0-	102	1	3133	3	N	1	1	8			61
							1	9									
03	4309	X	2445	-0-	-1864	-0-	94	1	2351	3	N	-0-					61
04	3960	X	2966	-0-	-994	-0-	2966	3			N	-0-					61

DEEN RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274836 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7360 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	1113	-0-	-2577	-0-	118	1	990	3	N	-0-					7
							5	4									
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	143	1	3943	3	N	-0-					7
							9	4									
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	169	1	3531	3	N	-0-					7
							11	4									
02	3220	X	2954	-0-	-266	-0-	209	1	2728	3	N	5					12
							11	4	6	9							
03	4092	X	3587	-0-	-505	-0-	223	1	3352	3	N	1					13
							11	4	1	9							
04	3960	X	3299	-0-	-661	-0-	216	1	3071	3	N	1	1	8			13
							11	4	1	9							

HAMILTON D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274903 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8481 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	937	-0-	-863	-0-	2	1	935	3	N	-0-					15
12	1674	X	1075	-0-	-599	-0-	2	1	1073	3	N	-0-					15
01	1147	X	1080	-0-	-67	-0-	2	1	1078	3	N	-0-					15
02	909	X	909	-0-	-0-	-0-	2	1	907	3	N	-0-					15
03	1085	X	922	-0-	-163	-0-	2	1	920	3	N	-0-					15
04	1050	X	921	-0-	-129	-0-	1	1	920	3	N	-0-					15

BILLY HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 274919 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7304 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 10H RRCID -> 274921 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7269 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SETTLE D UNIT WELL #: 1 RRCID -> 274942 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8066 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275181 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7405 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	96	1	6755	3	N	1	1	8			35
							12	4	1	9							
12	7347	X	6542	-0-	-805	-0-	92	1	6437	3	N	-0-					35
							13	4									
01	7347	X	6275	-0-	-1072	-0-	104	1	6157	3	N	1	1	8			35
							13	4	1	9							
02	6636	X	4199	-0-	-2437	-0-	185	1	4001	3	N	2	1	8			36
							11	4	2	9							
03	7099	X	1298	-0-	-5801	-0-	286	1	1000	3	N	1	1	8			36
							11	4	1	9							
04	6870	X	169	-0-	-6701	-0-	158	1	10	4	N	1					37
							1	9									

KATIE C UNIT WELL #: 3 RRCID -> 275186 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7369 - 8292

11	570	N	569	-0-	-1	-0-	2	1	567	3	N	-0-					67
12	589	N	575	-0-	-14	-0-	2	1	573	3	N	-0-					67
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	2	1	569	3	N	-0-					67
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	2	1	516	3	N	-0-					67
03	589	N	563	-0-	-26	-0-	2	1	561	3	N	-0-					67
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	2	1	535	3	N	4					71
							4	9									

MCKINLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275189 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7504 - 11915

11	4140	X	3919	-0-	-221	-0-	167	1	3731	3	N	11	1	8			59
							9	4	12	9							
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	321	1	4060	3	N	6					65
							9	4	7	9							
01	4278	X	3592	-0-	-686	-0-	254	1	3320	3	N	8	70	1	1	8	2
							9	4	9	9							
02	3780	X	3348	-0-	-432	-0-	181	1	3146	3	N	11	1	8			12
							9	4	12	9							
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	178	1	4244	3	N	142	151	1			3
							20	4	156	9							
04	4260	X	3925	-0-	-335	-0-	174	1	3731	3	N	8	1	8			10
							11	4	9	9							

MCKINLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275190 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7302 - 11610

11	390	X	187	-0-	-203	-0-	184	1	1	4	N	2					118
							2	9									
12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	456	1	1	4	N	-0-					118
01	3472	X	657	-0-	-2815	-0-	366	1	253	3	N	32	79	1	1	8	70
							3	4	35	9							
02	3136	X	275	-0-	-2861	-0-	256	1	2	4	N	15	1	8			84
							17	9									
03	3472	X	353	-0-	-3119	-0-	345	1	1	4	N	6	43	1	1	8	46
							7	9									
04	630	X	353	-0-	-277	-0-	326	1	6	4	N	19	1	8			64
							21	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKINLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275193 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7179 - 11631

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5659	-0-	-101	-0-		74	1	5559	3	N	22	1	8			167
								2	4	24	9							
12	6355	X	6000	-0-	-355	-0-		149	1	5830	3	N	17					184
								2	4	19	9							
01	6355	X	6321	-0-	-34	-0-		107	1	6202	3	N	10	64	1	1	8	129
								1	4	11	9							
02	5740	X	5377	-0-	-363	-0-		88	1	5280	3	N	7	1	8			135
								1	4	8	9							
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-		60	1	6930	3	N	90	206	1	1	8	18
								5	4	99	9							
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-		58	1	6165	3	N	3	1	8			20
								3	9									

MCKINLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275194 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 7452 - 11934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-		256	1	2058	3	N	9	1	8			90
								1	4	10	9							
12	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-		462	1	2388	3	N	9					99
								1	4	10	9							
01	496	N	468	-0-	-28	-0-		307	1	7	4	N	140	139	1	1	8	99
								154	9									
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-		259	1	1507	3	N	1	1	8			99
								1	9									
03	496	N	420	-0-	-76	-0-		286	1	9	4	N	114	134	1			79
								125	9									
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		299	1	996	3	N	12	3	8			88
								3	4	13	9							

HENCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275203 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7590 - 11571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	X	263	-0-	-1837	-0-		234	1	14	4	N	14	1	8			68
								15	9									
12	2170	N	1665	-0-	-505	-0-		247	1	1388	3	N	14					82
								15	4	15	9							
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-		205	1	2067	3	N	27	1	8			108
								16	4	30	9							
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-		186	1	2084	3	N	32	2	8			138
								16	4	35	9							
03	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-		174	1	2785	3	N	38	173	1	1	8	2
								18	4	42	9							
04	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-		161	1	2742	3	N	47	2	8			47
								18	4	52	9							

HENCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275206 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7422 - 11268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3149	-0-	149	149		153	1	2959	3	N	32	2	8			218
								2	4	35	9							
12	2793	N	2644	-0-	-149	-0-		160	1	2453	3	N	26	189	1			55
								2	4	29	9							
01	2759	N	2709	-0-	-50	-0-		151	1	2525	3	N	28	1	8			82
								2	4	31	9							
02	2548	X	646	-0-	-1902	-0-		153	1	483	3	N	8	1	8			89
								1	4	9	9							
03	2821	X	226	-0-	-2595	-0-		223	1	3	9	N	3					92
04	2730	X	1371	-0-	-1359	-0-		205	1	1142	3	N	20	2	8			110
								2	4	22	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HENCY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275207 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7479 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	146	1	2584	3	N	52	1	8			175
							3	4	57	9							
12	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	157	1	2107	3	N	32	172	1			35
							3	4	35	9							
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	152	1	2318	3	N	44	1	8			78
							3	4	48	9							
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	140	1	2213	3	N	44	1	8			121
							3	4	48	9							
03	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	143	1	2801	3	N	40	1	8			160
							3	4	44	9							
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	131	1	2573	3	N	12	2	8			170
							1	4	13	9							

BANDIT A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275257 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8911 - 13715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	547	-0-	-1013	-0-	2	1	391	3	N	125	162	1			141
							16	4	138	9							
12	1612	N	197	-0-	-1415	-0-	2	1	80	3	N	90	189	1			42
							16	4	99	9							
01	1519	N	86	-0-	-1433	-0-	2	1	17	4	N	61					103
							67	9									
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	2	1	818	3	N	123	1	8			225
							19	4	135	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	391	1	1329	3	N	206	362	1	1	8	68
							24	4	227	9							
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	384	1	1162	3	N	137					205
							21	4	151	9							

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 275259 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 9079 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3116	-0-	-1204	-0-	3089	3	2	4	N	23	2	8			56
							25	9									
12	4464	X	3595	-0-	-869	-0-	3564	3	2	4	N	26	1	8			81
							29	9									
01	4371	X	3611	-0-	-760	-0-	244	1	3340	3	N	23	3	8			101
							2	4	25	9							
02	3948	X	3238	-0-	-710	-0-	429	1	2790	3	N	16	1	8			116
							1	4	18	9							
03	4371	X	3458	-0-	-913	-0-	501	1	2926	3	N	26	3	8			139
							2	4	29	9							
04	3480	X	3382	-0-	-98	-0-	415	1	2929	3	N	33	153	1	2	8	17
							2	4	36	9							

BENGAL A ALLOCATION WELL #: 2H RRCID -> 275260 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9011 - 13723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6498	3	2	4	N	60					133
							66	9									
12	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6765	3	2	4	N	55	1	8			187
							61	9									
01	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	6753	3	2	4	N	79	171	1			95
							87	9									
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	1	1	6381	3	N	73	1	8			167
							3	4	80	9							
03	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	6925	3	3	4	N	75	172	1	1	8	69
							83	9									
04	6450	X	5377	-0-	-1073	-0-	74	1	5248	3	N	47					116
							3	4	52	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
QUEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275329 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7772 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HOWARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275330 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8080 - 12708

11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	424	1	1241	3	N	3	3	8			114
							3	9									
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	449	1	1051	3	N	4	3	8			115
							3	4	4	9							
01	1581	N	1307	-0-	-274	-0-	421	1	880	3	N	3	3	8			115
							3	4	3	9							
02	1428	N	357	-0-	-1071	-0-	352	1	3	4	N	2	2	8			115
							2	9									
03	1519	N	1179	-0-	-340	-0-	431	1	741	3	N	4	4	8			115
							3	4	4	9							
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	392	1	1125	3	N	5	5	8			115
							3	4	6	9							

BENTON C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275367 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7444 - 11932

11	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	627	1	519	3	N	11	7	8			79
							4	4	12	9							
12	651	N	632	-0-	-19	-0-	623	1	3	4	N	5	4	8			80
							6	9									
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	618	1	334	3	N	12	10	8			82
							3	4	13	9							
02	1092	N	734	-0-	-358	-0-	541	1	176	3	N	13	10	8			85
							3	4	14	9							
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	658	1	3	4	N	10	8	8			87
							11	9									
04	930	N	550	-0-	-380	-0-	540	1	3	4	N	6	6	8			87
							7	9									

WILCOX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275371 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8400 - 12780

11	3750	X	2278	-0-	-1472	-0-	318	1	1957	3	N	-0-					85
							3	4									
12	3906	X	2623	-0-	-1283	-0-	539	1	2078	3	N	-0-					85
							6	4									
01	3906	X	523	-0-	-3383	-0-	517	1	6	4	N	-0-					85
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	407	1	3123	3	N	-0-					85
							6	4									
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	290	1	4824	3	N	18					103
							7	4	20	9							
04	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	2	1	3557	3	N	1					104
							6	4	1	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREENWOOD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275409 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7968 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	2231	-0-	-4309	-0-	263	1	1940	3	N	22	1	8			34
							4	4	24	9							
12	6758	X	3311	-0-	-3447	-0-	278	1	2991	3	N	34					68
							5	4	37	9							
01	6572	X	3110	-0-	-3462	-0-	260	1	2812	3	N	30	1	8			97
							5	4	33	9							
02	5404	X	837	-0-	-4567	-0-	84	1	749	3	N	3	1	8			99
							1	4	3	9							
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					99
04	3210	X	13	-0-	-3197	-0-	13	3			N	-0-					99

FAUST A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275456 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8702 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	4933	-0-	-827	-0-	2	1	4930	3	N	1	1	8			68
							1	9									
12	5952	X	3674	-0-	-2278	-0-	305	1	3369	3	N	-0-					68
01	5952	X	4301	-0-	-1651	-0-	2	1	4298	3	N	1	1	8			68
							1	9									
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	44	1	5743	3	N	2	1	8			69
							2	9									
03	5518	X	2942	-0-	-2576	-0-	113	1	2824	3	N	4	1	8			72
							1	4	4	9							
04	4920	X	2844	-0-	-2076	-0-	139	1	2697	3	N	6	1	8			77
							1	4	7	9							

MANSON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275570 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7484 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	600	1	1985	3	N	32					202
							7	4	35	9							
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	620	1	2042	3	N	16	180	1			38
							4	4	18	9							
01	2852	N	2225	-0-	-627	-0-	2224	3	1	4	N	-0-					38
02	2464	N	1443	-0-	-1021	-0-	1420	3	2	4	N	19					57
							21	9									
03	2697	N	2378	-0-	-319	-0-	2317	3	6	4	N	50	94	1			13
							55	9									
04	2160	N	1789	-0-	-371	-0-	1777	3	2	4	N	9					22
							10	9									

MATTIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275575 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7923 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2	1	3298	3	N	9					161
							1	4	10	9							
12	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	2	1	3518	3	N	23					184
							1	4	25	9							
01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	2	1	3439	3	N	18	152	1			50
							1	4	20	9							
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	2	1	3122	3	N	24					74
							1	4	26	9							
03	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	2	1	3170	3	N	26					100
							2	4	29	9							
04	3300	X	3174	-0-	-126	-0-	2	1	3141	3	N	26	1	8			125
							2	4	29	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH HILLS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275576 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7544 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	1793	-0-	-307	-0-	2	1	1776	3	N	13					88
							1	4	14	9							
12	2108	N	1	-0-	-2107	-0-	1	1			N	-0-					88
01	2263	N	2108	-0-	-155	-0-	68	1	2034	3	N	5					93
							6	9									
02	1680	N	1383	-0-	-297	-0-	195	1	1177	3	N	9					102
							1	4	10	9							
03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	216	1	1313	3	N	77	161	1			18
							4	4	85	9							
04	2040	N	1931	-0-	-109	-0-	209	1	1696	3	N	22					40
							2	4	24	9							

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 275577 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7720 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAGLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275578 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8103 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	446	1	1870	3	N	45					257
							10	4	50	9							
12	3255	X	2847	-0-	-408	-0-	506	1	2269	3	N	53	1	8			309
							14	4	58	9							
01	3255	X	3161	-0-	-94	-0-	485	1	2552	3	N	100	166	1	1	8	242
							14	4	110	9							
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	441	1	2816	3	N	93	1	8			334
							13	4	102	9							
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	484	1	2616	3	N	104	165	1	2	8	271
							17	4	114	9							
04	3060	X	2932	-0-	-128	-0-	446	1	2394	3	N	71	1	8			341
							14	4	78	9							

PARK UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 275579 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7570 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	2	1	1557	3	N	4					63
							3	4	4	9							
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	2	1	1654	3	N	-0-					63
							3	4									
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	2	1	1738	3	N	-0-					63
							3	4									
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	2	1	1486	3	N	-0-					63
							3	4									
03	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	2	1	1428	3	N	4					67
							3	4	4	9							
04	1650	N	1204	-0-	-446	-0-	2	1	1167	3	N	27					94
							5	4	30	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KNOX WELL #: 1 RRCID -> 275580 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7536 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS A WELL #: 5H RRCID -> 275581 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7514 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	366 101	1 9	1078	3	N	92	182	1	2	8	79
12	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	397 107	1 9	972	3	N	97					176
01	1612	N	980	-0-	-632	-0-	449 111	1 9	420	3	N	101	1	8			276
02	1456	N	953	-0-	-503	-0-	411 106	1 9	436	3	N	96	2	8			370
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	414 118	1 9	1028	3	N	107	167	1	2	8	308
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	411 101	1 9	716	3	N	92	1	8			399

UMBERSON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275582 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7834 - 12727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	177 1	1 4	4122 15	3 9	N	14					97
12	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	187 2	1 4	4290 26	3 9	N	24					121
01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	142 2	1 4	4115 29	3 9	N	26					147
02	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	3	1	1787	3	N	-0-					147
03	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	1	1	2372	3	N	-0-					147
04	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	1	1	2490	3	N	-0-					147

FLEISHAKER WELL #: 1 RRCID -> 275583 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6996 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

UMBERSON C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275584 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7890 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	318 1	1 4	633 14	3 9	N	13					125
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	336 23	1 9	1	4	N	21					146
01	713	N	368	-0-	-345	-0-	355 12	1 9	1	4	N	11					157
02	644	N	366	-0-	-278	-0-	358 7	1 9	1	4	N	6					163
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	1	1	9	N	1					164
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468 2	1 9	1	4	N	2					166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLYING V UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275586 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7994 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	2	1	3455	3	N	9	1	8			127
							10	4	10	9							
12	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	2	1	3591	3	N	14					141
							11	4	15	9							
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	2	1	3628	3	N	15					156
							11	4	17	9							
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	2	1	3317	3	N	17	1	8			172
							10	4	19	9							
03	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	2	1	3580	3	N	9	172	1			9
							10	4	10	9							
04	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	2	1	3468	3	N	16	1	8			24
							11	4	18	9							

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275588 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8273 - 12381

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2022

RUTH ESTATE UNIT WELL #: RRCID -> 275589 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8550 - 12406

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2022

MARCHANT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275590 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8650 - 12754

11	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	326	1	2065	3	N	2	2	8			43
							3	4	2	9							
12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	337	1	1755	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
01	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	378	1	846	3	N	-0-					43
							3	4									
02	2240	N	2225	-0-	-15	-0-	382	1	1839	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
03	2108	N	1725	-0-	-383	-0-	303	1	1418	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	354	1	1019	3	N	1	1	8			43
							3	4	1	9							

SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 275623 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7729 - 8341

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLY HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 275637 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7285 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAFFER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275640 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8129 - 12008

11	4170	X	1531	-0-	-2639	-0-	1529	3	2	4	N	-0-					147
12	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					147
01	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	41	180	1			8
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					8
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					8
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					8

STARR C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275643 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8355 - 12980

11	7050	X	6844	-0-	-206	-0-	6844	3			N	-0-					99
12	7285	X	3840	-0-	-3445	-0-	68	1	3772	3	N	-0-					99
01	7285	X	2013	-0-	-5272	-0-	140	1	1873	3	N	-0-					99
02	6580	X	69	-0-	-6511	-0-	69	1			N	-0-					99
03	7285	X	20	-0-	-7265	-0-	20	1			N	-0-					99
04	6840	X	277	-0-	-6563	-0-	112	1	165	3	N	-0-					99

SOUTH HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275651 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7027 - 12300

11	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	2	1	4093	3	N	38					152
							5	4	42	9							
12	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	2	1	4552	3	N	99	191	1			60
							7	4	109	9							
01	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	6	1	4942	3	N	9					69
							3	4	10	9							
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	2	1	3977	3	N	9					78
							1	4	10	9							
03	4681	X	4198	-0-	-483	-0-	2	1	4072	3	N	108	150	1			36
							5	4	119	9							
04	4710	X	4083	-0-	-627	-0-	2	1	4048	3	N	28					64
							2	4	31	9							

UMBERSON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275652 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8025 - 13226

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275706 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 8201 - 10882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	191	1	1421	3	N	13	1	8			33
							14	9									
12	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	242	1	1202	3	N	18	1	8			50
							20	9									
01	1550	N	1374	-0-	-176	-0-	136	1	1225	3	N	12	1	8			61
							13	9									
02	1400	N	1259	-0-	-141	-0-	105	1	1137	3	N	15	1	8			75
							17	9									
03	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	91	1	1241	3	N	17	1	8			91
							19	9									
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	132	1	1098	3	N	13	1	8			103
							14	9									

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275707 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8223 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	441	1	1292	3	N	27	80	1	2	8	17
							6	4	30	9							
12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1315	3	N	30	2	8			45
							8	4	33	9							
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	508	1	950	3	N	15	2	8			58
							5	4	17	9							
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	434	1	1297	3	N	27	3	8			82
							6	4	30	9							
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	367	1	1056	3	N	17	89	1	2	8	8
							4	4	19	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	432	1	1506	3	N	26	3	8			31
							6	4	29	9							

SOUTH MONDAY B UNIT WELL #: 6FM RRCID -> 275712 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 6720 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2	1	2936	3	N	58	1	8			135
							8	4	64	9							
12	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2	1	2984	3	N	64	174	1	1	8	24
							9	4	70	9							
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	64	1	8			87
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	55	1	8			141
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	44	174	1			11
04	3000	X	2770	-0-	-230	-0-	2	1	2700	3	N	54	1	8			64
							9	4	59	9							

STARK B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275713 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7957 - 12760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5771	-0-	-199	-0-	2	1	5647	3	N	106	195	1	1	8	84
							5	4	117	9							
12	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	2	1	5131	3	N	122	189	1			17
							6	4	134	9							
01	6169	X	2427	-0-	-3742	-0-	1	1	2365	3	N	53					70
							3	4	58	9							
02	5376	X	3498	-0-	-1878	-0-	191	1	3234	3	N	63	1	8			132
							4	4	69	9							
03	5952	X	4706	-0-	-1246	-0-	216	1	4381	3	N	94	180	1			46
							6	4	103	9							
04	5760	X	4925	-0-	-835	-0-	209	1	4581	3	N	116	1	8			161
							7	4	128	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLY HENDERSON WELL #: 8H RRCID -> 275715 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7503 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILLY HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 275717 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7272 - 10392

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275754 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8550 - 12550

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					36
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

GARY SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 275756 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7740 - 8256

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STENNIS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275779 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7637 - 12712

11	545	X	545	-0-	-0-	-0-	518	1	2	4	N	23	2	8			40
							25	9									
12	539	X	539	-0-	-0-	-0-	536	1	3	9	N	3					43
01	2759	X	543	-0-	-2216	-0-	532	1	1	4	N	9	1	8			51
							10	9									
02	2492	X	419	-0-	-2073	-0-	413	1	6	9	N	5	2	8			54
03	2759	X	517	-0-	-2242	-0-	510	1	7	9	N	6	1	8			59
04	540	X	509	-0-	-31	-0-	507	1	2	9	N	2	2	8			59

HAMMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275957 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7349 - 11780

11	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	225	1	3497	3	N	33					98
							4	4	36	9							
12	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	197	1	4068	3	N	31					129
							4	4	34	9							
01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	76	1	4293	3	N	19					148
							4	4	21	9							
02	3500	X	3122	-0-	-378	-0-	65	1	3039	3	N	14					162
							3	4	15	9							
03	4247	X	3922	-0-	-325	-0-	97	1	3647	3	N	152	254	1			60
							11	4	167	9							
04	4110	X	3759	-0-	-351	-0-	102	1	3571	3	N	72					132
							7	4	79	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAMMER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275958 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7399 - 11665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3193	-0-		-2297		-0-	173	1	2982	3	N	34					150
									1	4	37	9							
12	5673	X	1946	-0-		-3727		-0-	167	1	1758	3	N	18					168
									1	4	20	9							
01	5673	X	5041	-0-		-632		-0-	106	1	4827	3	N	94	199	1			63
									5	4	103	9							
02	4368	X	3965	-0-		-403		-0-	78	1	3874	3	N	11					74
									1	4	12	9							
03	4836	X	4802	-0-		-34		-0-	101	1	4676	3	N	22					96
									1	4	24	9							
04	4890	X	3069	-0-		-1821		-0-	96	1	2894	3	N	68	1	8			163
									4	4	75	9							

HAMMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275959 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7660 - 12346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3661	X	3661	-0-		-0-		-0-	417	1	3189	3	N	47					130
									3	4	52	9							
12	3439	X	3439	-0-		-0-		-0-	384	1	3037	3	N	15					145
									1	4	17	9							
01	4577	X	4577	-0-		-0-		-0-	172	1	4285	3	N	102	180	1			67
									8	4	112	9							
02	2898	X	2898	-0-		-0-		-0-	140	1	2694	3	N	54	1	8			120
									5	4	59	9							
03	3527	X	3527	-0-		-0-		-0-	188	1	3260	3	N	65	105	1	1	8	79
									7	4	72	9							
04	2707	X	2707	-0-		-0-		-0-	255	1	2310	3	N	119	1	8			197
									11	4	131	9							

POPE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276019 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7190 - 11466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	X	563	-0-		-787		-0-	437	1	110	3	N	13	1	8			59
									2	4	14	9							
12	899	N	453	-0-		-446		-0-	445	1	1	4	N	6					65
									7	9									
01	1395	N	342	-0-		-1053		-0-	2	1	333	3	N	5					70
									1	4	6	9							
02	532	N	316	-0-		-216		-0-	2	1	299	3	N	12	2	8			80
									2	4	13	9							
03	465	N	172	-0-		-293		-0-	2	1	162	3	N	6	1	8			85
									1	4	7	9							
04	330	N	13	-0-		-317		-0-	2	1	4	3	N	5	2	8			88
									1	4	6	9							

TALLEDEGA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276105 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7035 - 11218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3274	-0-		274		274	411	1	2835	3	N	13	8	8			39
									14	4	14	9							
12	3100	N	3041	-0-		-59		215	460	1	2564	3	N	3	2	8			40
									14	4	3	9							
01	1271	N	1056	-0-		-215		-0-	562	1	473	3	N	6	5	8			41
									14	4	7	9							
02	1735	X	1735	-0-		-0-		-0-	484	1	1226	3	N	11	9	8			43
									13	4	12	9							
03	2858	X	2858	-0-		-0-		-0-	514	1	2322	3	N	7	5	8			45
									14	4	8	9							
04	2793	X	2793	-0-		-0-		-0-	525	1	2242	3	N	11	11	8			45
									14	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TALLEDEGA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276107 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7175 - 11292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	404	1	3469	3	N	123	9	8			259
							135	9									
12	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	382	1	4741	3	N	258	196	1	2	8	319
							284	9									
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	435	1	3305	3	N	121	350	1	5	8	85
							133	9									
02	812	X	724	-0-	-88	-0-	452	1	134	3	N	125	171	1	10	8	29
							138	9									
03	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	522	1	1298	3	N	155	6	8			178
							171	9									
04	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	481	1	2571	3	N	83	155	1	12	8	94
							91	9									

STOUT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276137 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7951 - 12930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	254	-0-	-2476	-0-	242	1	12	9	N	11	1	8			179
12	2821	X	440	-0-	-2381	-0-	200	1	229	3	N	10					189
							11	9									
01	2821	X	1025	-0-	-1796	-0-	262	1	752	3	N	10					199
							11	9									
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	284	1	2183	3	N	16	1	8			214
							18	9									
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	262	1	3925	3	N	12	1	8			225
							13	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	265	1	3407	3	N	1	1	8			225
							1	9									

SANDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276371 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7480 - 8425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	769	3	3	4	N	55					108
							61	9									
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	757	3	3	4	N	47					155
							52	9									
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	892	3	1	4	N	31					186
							34	9									
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	769	3	2	4	N	25	180	1			31
							28	9									
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	827	3	4	4	N	72					103
							79	9									
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	786	3	1	4	N	19					122
							21	9									

BARR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276409 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7617 - 11553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	132	1	2392	3	N	57					188
							3	4	63	9							
12	3131	X	2679	-0-	-452	-0-	127	1	2504	3	N	41	176	1			53
							3	4	45	9							
01	3131	X	475	-0-	-2656	-0-	156	1	304	3	N	13					66
							1	4	14	9							
02	2828	X	1	-0-	-2827	-0-	1	1			N	-0-					66
03	2666	X	96	-0-	-2570	-0-	94	1	2	9	N	2					68
04	2580	X	823	-0-	-1757	-0-	193	1	614	3	N	12					80
							3	4	13	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276553 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7003 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					18
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					18
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

VOGEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276589 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8686 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	797	-0-	-313	-0-	793	1	4	9	N	4	4	8			74
12	1147	X	821	-0-	-326	-0-	753	1	64	3	N	4	4	8			74
							4	9									
01	1147	X	793	-0-	-354	-0-	791	1	2	9	N	2	2	8			74
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	853	1	783	3	N	4	4	8			74
							4	9									
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	825	1	94	3	N	2	2	8			74
							2	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	536	1	2523	3	N	13	2	8			85
							2	4	14	9							

VOGEL C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276590 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8360 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	2	1	10529	3	N	4					44
							2	4	4	9							
12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	2	1	11128	3	N	2	1	8			45
							1	4	2	9							
01	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	2	1	11162	3	N	-0-					45
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	2	1	9889	3	N	4					49
							2	4	4	9							
03	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	2	1	10556	3	N	-0-					49
04	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	2	1	9911	3	N	10	1	8			58
							3	4	11	9							

JUMONVILLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276661 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6932 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	532	-0-	-998	-0-	475	1	12	4	N	41	1	8			107
							45	9									
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	514	1	606	3	N	54					161
							11	4	59	9							
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	603	1	724	3	N	130	171	1	1	8	119
							16	4	143	9							
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	516	1	519	3	N	42	2	8			159
							10	4	46	9							
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	569	1	1304	3	N	77	1	8			235
							13	4	85	9							
04	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	545	1	1937	3	N	101	172	1	2	8	162
							14	4	111	9							

GWEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276699 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6933 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	391	1	2730	3	N	2	1	8			80
							8	4	2	9							
12	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	402	1	3442	3	N	14					94
							9	4	15	9							
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	404	1	4167	3	N	14	87	1	1	8	20
							9	4	15	9							
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	345	1	2660	3	N	11	1	8			30
							11	4	12	9							
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	434	1	3630	3	N	13	1	8			42
							15	4	14	9							
04	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	364	1	4523	3	N	13	1	8			54
							12	4	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JUMONVILLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276728 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7243 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	211	1	3373	3	N	20	1	8			132
							15	4	22	9							
12	3379	X	725	-0-	-2654	-0-	176	1	526	3	N	13					145
							9	4	14	9							
01	3441	X	51	-0-	-3390	-0-	6	4	45	9	N	41	175	1			11
02	3108	X	1	-0-	-3107	-0-	1	4			N	-0-					11
03	3441	X	31	-0-	-3410	-0-	27	1	2	4	N	2					13
							2	9									
04	3330	X	298	-0-	-3032	-0-	152	1	14	4	N	120	1	8			132
							132	9									

TANDY BOWEN WELL #: 2 RRCID -> 276731 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7415 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					128
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					128
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					129

NIELSEN WELL #: 1 RRCID -> 276734 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 7606 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	2	1	651	3	N	-0-					-0-
							3	4									
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	727	3	N	-0-					-0-
							3	4									
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	2	1	1185	3	N	-0-					-0-
							3	4									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	2	1	945	3	N	-0-					-0-
							3	4									
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	2	1	1108	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	2	1	953	3	N	-0-					-0-
							3	4									

SHAFFER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276736 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8066 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2962	3	9	9	N	8					24
12	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					24
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5074	3	1	9	N	1					25
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4893	3	1	9	N	1					26
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5280	3	3	9	N	3					29
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5195	3	8	9	N	7					36

LUCAS STATE WELL #: 1H RRCID -> 276759 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8449 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	7805	3	7	4	N	45	172	1	1	8	10
							50	9									
12	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	7236	3	5	4	N	21					31
							23	9									
01	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6766	3	5	4	N	20	1	8			50
							22	9									
02	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5881	3	4	4	N	15					65
							17	9									
03	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	6350	3	5	4	N	14	1	8			78
							15	9									
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5975	3	4	4	N	12					90
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FOX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276817 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7604 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	N	2083	-0-		-0-		-0-	2062	3	4	4	N	15	154	1			5
									17	9									
12	2262	N	2262	-0-		-0-		-0-	2249	3	4	4	N	8					13
									9	9									
01	2568	N	2568	-0-		-0-		-0-	2553	3	4	4	N	10	1	8			22
									11	9									
02	2178	N	2178	-0-		-0-		-0-	2164	3	4	4	N	9					31
									10	9									
03	1984	N	1905	-0-		-79		-0-	1895	3	4	4	N	5					36
									6	9									
04	1920	N	1526	-0-		-394		-0-	1522	3	3	4	N	1					37
									1	9									

OBN PAYNE RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 276818 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7995 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

BRANDON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277006 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9076 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2492	N	2492	-0-		-0-		-0-	350	1	2127	3	N	11	11	8			59
									3	4	12	9							
12	1529	N	1529	-0-		-0-		-0-	388	1	1127	3	N	10	10	8			59
									3	4	11	9							
01	992	N	566	-0-		-426		-0-	548	1	3	4	N	14	14	8			59
									15	9									
02	1764	N	1683	-0-		-81		-0-	364	1	1299	3	N	15	15	8			59
									3	4	17	9							
03	1519	N	1315	-0-		-204		-0-	395	1	907	3	N	9	9	8			59
									3	4	10	9							
04	1997	N	1997	-0-		-0-		-0-	369	1	1607	3	N	13	9	8			63
									7	4	14	9							

BRANDON A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277007 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8766 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	X	786	-0-		-744		-0-	421	1	358	3	N	4	4	8			67
									3	4	4	9							
12	558	X	449	-0-		-109		-0-	440	1	3	4	N	5	5	8			67
									6	9									
01	434	X	177	-0-		-257		-0-	80	1	86	3	N	7	7	8			67
									3	4	8	9							
02	728	N	13	-0-		-715		-0-	6	1	1	4	N	5	5	8			67
									6	9									
03	434	N	7	-0-		-427		-0-	7	3			N	-0-					67
04	180	N	81	-0-		-99		-0-	79	1	1	4	N	1	1	8			67
									1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LOWERY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277074 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7139 - 11638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	410	1	8	4	N	8	8	8			54
							9	9									
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	1	8	4	N	2	2	8			54
							2	9									
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	425	1	8	4	N	2	2	8			54
							2	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	399	1	7	4	N	4	4	8			54
							4	9									
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	470	1	8	4	N	3	3	8			54
							3	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	428	1	113	3	N	8	8	8			54
							8	4	9	9							

LOWERY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277075 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6891 - 11580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	2943	-0-	-657	-0-	259	1	2681	3	N	3	3	8			25
							3	9									
12	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	286	1	3122	3	N	1	1	8			25
							1	9									
01	2821	X	2040	-0-	-781	-0-	271	1	1768	3	N	1	1	8			25
							1	9									
02	2744	X	1217	-0-	-1527	-0-	205	1	1011	3	N	1	1	8			25
							1	9									
03	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	231	1	3694	3	N	2	2	8			25
							2	9									
04	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	218	1	4526	3	N	4	4	8			25
							4	9									

LOWERY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277076 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7153 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	130	1	3492	3	N	2	2	8			91
							2	9									
12	3720	X	3033	-0-	-687	-0-	141	1	2891	3	N	1	1	8			91
							1	9									
01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	148	1	3960	3	N	1	1	8			91
							1	9									
02	3388	X	2057	-0-	-1331	-0-	159	1	1896	3	N	2	2	8			91
							2	9									
03	3751	X	2692	-0-	-1059	-0-	144	1	2534	3	N	11	1	8			101
							2	4	12	9							
04	3870	X	3361	-0-	-509	-0-	178	1	3162	3	N	17	3	8			115
							2	4	19	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277105 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9041 - 13187

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5755	-0-	-1595	-0-	2	1	5716	3	N	31					70
							3	4	34	9							
12	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	2	1	5990	3	N	30	55	1			45
							4	4	33	9							
01	6479	X	6202	-0-	-277	-0-	2	1	6152	3	N	38					83
							6	4	42	9							
02	5628	X	5510	-0-	-118	-0-	2	1	5472	3	N	29					112
							4	4	32	9							
03	6045	X	5815	-0-	-230	-0-	2	1	5784	3	N	24	103	1			33
							3	4	26	9							
04	6000	X	5598	-0-	-402	-0-	2	1	5569	3	N	21					54
							4	4	23	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
DARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277167 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7133 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277338 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6996 - 10897

11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	161	1	2942	3	N	1	1	8			21
							1	4	1	9							
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	155	1	2791	3	N	-0-					21
							1	4									
01	2790	X	773	-0-	-2017	-0-	141	1	626	3	N	4					25
							2	4	4	9							
02	2912	X	127	-0-	-2785	-0-	114	1	2	4	N	10	1	8			34
							11	9									
03	3224	X	2274	-0-	-950	-0-	137	1	2058	3	N	66	82	1	1	8	17
							6	4	73	9							
04	3120	X	1341	-0-	-1779	-0-	128	1	1172	3	N	33	1	8			49
							5	4	36	9							

CROSS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277396 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9888 - 13750

11	3000	N	4922	-0-	1922	1922	282	1	4640	3	Y	-0-					-0-
12	2104	X	182	-0-	-1922	-0-	182	1			Y	-0-					-0-
01	1333	X	413	-0-	-920	-0-	28	1	385	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	546	-0-	-4046	-0-	252	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	2114	-0-	-2970	-0-	414	1	1700	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	2981	-0-	-1939	-0-	368	1	2613	3	Y	-0-					-0-

MCKOWN D UNIT WELL #: 10 RRCID -> 277397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8128 - 8800

11	3420	X	3256	-0-	-164	-0-	2	1	3218	3	N	28	2	8			133
							5	4	31	9							
12	3317	X	2961	-0-	-356	-0-	2	1	2894	3	N	51	109	1	1	8	74
							9	4	56	9							
01	3534	X	3474	-0-	-60	-0-	2	1	3427	3	N	34	1	8			107
							8	4	37	9							
02	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	2	1	3969	3	N	33	3	8			137
							8	4	36	9							
03	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	2	1	4163	3	N	38	2	8			173
							9	4	42	9							
04	3360	X	2225	-0-	-1135	-0-	1	1	2215	3	N	5					178
							3	4	6	9							

FLEISHAKER WELL #: 2H RRCID -> 277398 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7675 - 11755

11	3270	X	2690	-0-	-580	-0-	202	1	2475	3	N	11					95
							1	4	12	9							
12	3069	X	1931	-0-	-1138	-0-	225	1	1699	3	N	5					100
							1	4	6	9							
01	3069	X	1970	-0-	-1099	-0-	205	1	1742	3	N	19					119
							2	4	21	9							
02	2772	X	2257	-0-	-515	-0-	189	1	2034	3	N	29	2	8			146
							2	4	32	9							
03	2790	X	1846	-0-	-944	-0-	202	1	1618	3	N	22	166	1			2
							2	4	24	9							
04	2700	X	1324	-0-	-1376	-0-	202	1	1117	3	N	4					6
							1	4	4	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FLEISHAKER WELL #: 3H RRCID -> 277399 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7715 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2876	-0-		-874	-0-	195	1	2639	3	N	35	1	8			88
								3	4	39	9							
12	3441	X	3369	-0-		-72	-0-	187	1	3177	3	N	4					92
								1	4	4	9							
01	3751	X	2725	-0-		-1026	-0-	206	1	2518	3	N	1					93
								1	9									
02	3388	X	2599	-0-		-789	-0-	183	1	2350	3	N	57	1	8			149
								3	4	63	9							
03	3751	X	2693	-0-		-1058	-0-	209	1	2450	3	N	29	170	1			8
								2	4	32	9							
04	3270	X	2523	-0-		-747	-0-	196	1	2302	3	N	21					29
								2	4	23	9							

CROSS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277400 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8940 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3679	X	3679	-0-		-0-	-0-	46	1	3599	3	Y	22	38	1			31
								10	4	24	9							
12	3844	X	2430	-0-		-1414	-0-	81	1	2331	3	Y	5					36
								12	4	6	9							
01	3813	X	1573	-0-		-2240	-0-	222	1	1337	3	Y	2					38
								12	4	2	9							
02	3444	X	2582	-0-		-862	-0-	121	1	2384	3	Y	58					96
								13	4	64	9							
03	3813	X	3193	-0-		-620	-0-	20	1	3023	3	Y	124	130	1			90
								14	4	136	9							
04	3690	X	3124	-0-		-566	-0-	22	1	3091	3	Y	-0-					90
								11	4									

BILLY HENDERSON E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277401 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7660 - 11980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3254	X	3254	-0-		-0-	-0-	79	1	3163	3	N	10	1	8			174
								1	4	11	9							
12	3205	X	3205	-0-		-0-	-0-	103	1	3066	3	N	28					202
								5	4	31	9							
01	3061	X	3061	-0-		-0-	-0-	120	1	2915	3	N	19	1	8			220
								5	4	21	9							
02	2716	X	2504	-0-		-212	-0-	93	1	2394	3	N	12					232
								4	4	13	9							
03	3007	X	2975	-0-		-32	-0-	109	1	2826	3	N	31	189	1			74
								6	4	34	9							
04	2910	X	2196	-0-		-714	-0-	85	1	2103	3	N	4	1	8			77
								4	4	4	9							

NATHAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277402 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8356 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4569	-0-		-201	-0-	4524	3	45	9	N	41					161
12	4929	X	4814	-0-		-115	-0-	4777	3	37	9	N	34	178	1			17
01	4929	X	4927	-0-		-2	-0-	4896	3	31	9	N	28					45
02	4396	X	4060	-0-		-336	-0-	4017	3	43	9	N	39					84
03	4867	X	1737	-0-		-3130	-0-	1730	3	7	9	N	6					90
04	4770	X	4671	-0-		-99	-0-	261	1	4388	3	N	20					110
								22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REYNOLDS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277404 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7963 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3190	3	6	4	N	3					88
							3	9									
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	262	1	2960	3	N	12					100
							7	4	13	9							
01	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	253	1	2918	3	N	15					115
							8	4	17	9							
02	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	231	1	2790	3	N	11					126
							10	4	12	9							
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	292	1	2872	3	N	9					135
							8	4	10	9							
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	232	1	3114	3	N	7	1	8			141
							7	4	8	9							

REYNOLDS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277405 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7978 - 11853

11	3270	X	3087	-0-	-183	-0-	2	1	3082	3	N	-0-					33
							3	4									
12	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	380	1	2892	3	N	4					37
							3	4	4	9							
01	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	369	1	2901	3	N	5					42
							4	4	6	9							
02	3164	X	2900	-0-	-264	-0-	331	1	2562	3	N	4	1	8			45
							3	4	4	9							
03	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	330	1	3428	3	N	6					51
							4	4	7	9							
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	370	1	2997	3	N	1					52
							3	4	1	9							

HAMILTON E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277450 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8701 - 13357

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2024 - WELL PLUGGED 07/15/24

FIVE N'S WELL #: 1 RRCID -> 277491 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7666 - 8128

11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					59
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					59
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					59
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					59
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					59
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					59

JAMES WELL #: 1 RRCID -> 277492 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7770 - 8120

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	54075					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KATIE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277573 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8668 - 11866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1021	-0-	-2759	-0-	525	1	470	3	N	22	99	1	1	8	37
							2	4	24	9							
12	3472	X	1772	-0-	-1700	-0-	612	1	1138	3	N	18	1	8			54
							2	4	20	9							
01	2914	X	546	-0-	-2368	-0-	517	1	3	4	N	24	38	1	1	8	39
							26	9									
02	2632	X	486	-0-	-2146	-0-	463	1	1	4	N	20	2	8			57
							22	9									
03	2914	X	1846	-0-	-1068	-0-	622	1	1215	3	N	7	1	8			63
							1	4	8	9							
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	584	1	1468	3	N	2	1	8			64
							2	9									

HAMILTON F WELL #: 1H RRCID -> 277580 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8799 - 13635

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	8195	-0-	-385	-0-	2	1	8023	3	N	144	189	1			87
							12	4	158	9							
12	8866	X	8625	-0-	-241	-0-	2	1	8442	3	N	153	166	1			74
							13	4	168	9							
01	8866	X	8747	-0-	-119	-0-	2	1	8559	3	N	158	191	1			41
							12	4	174	9							
02	7852	X	7852	-0-	-0-	-0-	2	1	7697	3	N	129					170
							11	4	142	9							
03	8618	X	4560	-0-	-4058	-0-	2	1	4477	3	N	67	224	1			13
							7	4	74	9							
04	8460	X	1361	-0-	-7099	-0-	2	1	1343	3	N	14					27
							1	4	15	9							

FREEMAN A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277630 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8579 - 12929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

BERRY A UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277631 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8066 - 8560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 277632 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8488 - 13428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	2906	-0-	-484	-0-	240	1	2661	3	N	2	2	8			74
							3	4	2	9							
12	3317	X	1764	-0-	-1553	-0-	219	1	1538	3	N	1	1	8			74
							6	4	1	9							
01	4030	X	850	-0-	-3180	-0-	149	1	695	3	N	-0-					74
							6	4									
02	3640	X	299	-0-	-3341	-0-	293	1	6	4	N	-0-					74
03	4030	X	194	-0-	-3836	-0-	188	1	6	4	N	-0-					74
04	2910	X	746	-0-	-2164	-0-	252	1	488	3	N	-0-					74
							6	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KRAMER C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277633 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7232 - 11621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	1647	-0-		-393	-0-	311	1	1328	3	N	7	5	8			137
								8	9									
12	2108	X	1734	-0-		-374	-0-	376	1	1355	3	N	3	35	1	1	8	104
								3	9									
01	2449	X	1171	-0-		-1278	-0-	410	1	725	3	N	33	3	8			134
								36	9									
02	2212	X	842	-0-		-1370	-0-	394	1	435	3	N	12	7	8			139
								13	9									
03	2449	X	743	-0-		-1706	-0-	423	1	316	3	N	4	4	8			139
								4	9									
04	1680	X	421	-0-		-1259	-0-	398	1	14	3	N	8	8	8			139
								9	9									

MOSELEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277634 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 7670 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILCOX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277637 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8340 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5196	X	5196	-0-		-0-	-0-	246	1	4947	3	N	-0-					36
								3	4									
12	5560	X	5560	-0-		-0-	-0-	250	1	5307	3	N	-0-					36
								3	4									
01	4650	X	246	-0-		-4404	-0-	243	1	3	4	N	-0-					36
02	4676	X	1404	-0-		-3272	-0-	505	1	896	3	N	-0-					36
								3	4									
03	5177	X	4707	-0-		-470	-0-	243	1	4430	3	N	28					64
								3	4	31	9							
04	5010	X	3109	-0-		-1901	-0-	2	1	3102	3	N	2					66
								3	4	2	9							

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277638 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7429 - 11337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1895	N	1895	-0-		-0-	-0-	1876	3	5	4	N	13	1	8			15
								14	9									
12	1806	N	1806	-0-		-0-	-0-	1787	3	8	4	N	10					25
								11	9									
01	1705	N	150	-0-		-1555	-0-	139	3	7	4	N	4					29
								4	9									
02	1764	N	1565	-0-		-199	-0-	1553	3	6	4	N	5	1	8			33
								6	9									
03	1798	N	1617	-0-		-181	-0-	1608	3	7	4	N	2					35
								2	9									
04	312	N	312	-0-		-0-	-0-	299	3	5	4	N	7					42
								8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PERRYMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277639 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7430 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	2	1	1020	3	N	46					94
							7	4	51	9							
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	2	1	1109	3	N	13					107
							4	4	14	9							
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	2	1	1288	3	N	14	1	8			120
							5	4	15	9							
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	2	1	1096	3	N	13					133
							5	4	14	9							
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	2	1	1090	3	N	1					134
							3	4	1	9							
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	1000	3	N	5					139
							4	4	6	9							

MCCALL STOREY WELL #: 1H RRCID -> 277643 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 9351 - 10444

11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					41
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					41
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					44
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					44
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					47

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 277672 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6702 - 7124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53515					N	-0-					-0-

WYLIE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277673 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7404 - 8662

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITESIDE D UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277674 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7447 - 8050

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FARRELL C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277675 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7890 - 8160

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BANDIT B ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 277711 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8945 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	2	1	8845	3	N	165	178	1			153
							5	4	182	9							
12	9579	X	9487	-0-	-92	-0-	2	1	9317	3	N	148	190	1			111
							5	4	163	9							
01	9579	X	9330	-0-	-249	-0-	2	1	9158	3	N	149	167	1	1	8	92
							6	4	164	9							
02	8652	X	8560	-0-	-92	-0-	2	1	8403	3	N	136	180	1	1	8	47
							5	4	150	9							
03	9579	X	9373	-0-	-206	-0-	2	1	9193	3	N	156					203
							6	4	172	9							
04	9180	X	8966	-0-	-214	-0-	2	1	8839	3	N	109	177	1			135
							5	4	120	9							

HAMILTON F WELL #: 2H RRCID -> 277725 COMPL. DATE 12/28/2013 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8463 - 13289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	6384	-0-	-936	-0-	2	1	6363	3	N	15					139
							2	4	17	9							
12	7502	X	6759	-0-	-743	-0-	2	1	6722	3	N	27	126	1			40
							5	4	30	9							
01	7502	X	6965	-0-	-537	-0-	2	1	6926	3	N	31					71
							3	4	34	9							
02	6356	X	6261	-0-	-95	-0-	2	1	6231	3	N	23					94
							3	4	25	9							
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	2	1	6852	3	N	20					114
							3	4	22	9							
04	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	2	1	8550	3	N	25					139
							3	4	28	9							

MAX A UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277953 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7303 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KNOX UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277954 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7510 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

CROSS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278411 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9299 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1498	-0-	-362	-0-	163	1	1319	3	N	14	54	1	2	8	10
							1	4	15	9							
12	1798	N	1359	-0-	-439	-0-	151	1	1206	3	N	2	2	8			10
							2	9									
01	2325	N	2001	-0-	-324	-0-	146	1	1855	3	N	-0-					10
02	1400	N	375	-0-	-1025	-0-	203	1	158	3	N	12	2	8			20
							1	4	13	9							
03	1364	N	674	-0-	-690	-0-	198	1	475	3	N	1	1	8			20
							1	9									
04	1950	N	1305	-0-	-645	-0-	458	1	831	3	N	14	1	8			33
							1	4	15	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CROSS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278413 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8824 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1533	-0-	-117	-0-	299	1	1142	3	N	75	132	1	3	8	75
							9	4	83	9							
12	1767	N	1098	-0-	-669	-0-	358	1	664	3	N	57	2	8			130
							13	4	63	9							
01	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	317	1	1164	3	N	36	3	8			163
							11	4	40	9							
02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	201	1	1731	3	N	62	3	8			222
							12	4	68	9							
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	132	1	1414	3	N	44	187	1	2	8	77
							9	4	48	9							
04	1470	N	958	-0-	-512	-0-	85	1	856	3	N	6	1	8			82
							10	4	7	9							

KENAS WELL #: 1H RRCID -> 278503 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8265 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	216	1	3570	3	N	7	1	8			105
							7	4	8	9							
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	211	1	3655	3	N	5					110
							7	4	6	9							
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	229	1	2485	3	N	14					124
							8	4	15	9							
02	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	226	1	1947	3	N	9					133
							7	4	10	9							
03	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	259	1	2148	3	N	8					141
							8	4	9	9							
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	248	1	1577	3	N	8					149
							7	4	9	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278712 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7223 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	2793	-0-	-2127	-0-	296	1	2411	3	N	78	165	1	2	8	56
							86	9									
12	5084	X	2838	-0-	-2246	-0-	297	1	2487	3	N	49	81	1			24
							54	9									
01	5084	X	3445	-0-	-1639	-0-	267	1	3095	3	N	75	1	8			98
							83	9									
02	3640	X	2953	-0-	-687	-0-	152	1	2776	3	N	23	2	8			119
							25	9									
03	3844	X	595	-0-	-3249	-0-	199	1	355	3	N	37	1	8			155
							41	9									
04	3330	X	3080	-0-	-250	-0-	187	1	2812	3	N	74	1	8			228
							81	9									

CARMONY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278737 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7226 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2320	-0-	-950	-0-	206	1	2111	3	N	3					53
							3	9									
12	3379	X	3025	-0-	-354	-0-	151	1	2854	3	N	16					69
							2	4	18	9							
01	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	163	1	2522	3	N	13					82
							2	4	14	9							
02	2520	X	2096	-0-	-424	-0-	143	1	1934	3	N	15					97
							2	4	17	9							
03	3038	X	1624	-0-	-1414	-0-	171	1	1441	3	N	10					107
							1	4	11	9							
04	2940	X	99	-0-	-2841	-0-	99	1			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278738 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6930 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	3182	-0-	-1138	-0-	132	1	3036	3	N	11					51
							2	4	12	9							
12	4464	X	3410	-0-	-1054	-0-	144	1	3246	3	N	15					66
							3	4	17	9							
01	3627	X	3085	-0-	-542	-0-	234	1	2837	3	N	11					77
							2	4	12	9							
02	3276	X	2785	-0-	-491	-0-	153	1	2613	3	N	15					92
							2	4	17	9							
03	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	146	1	4050	3	N	18					110
							3	4	20	9							
04	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	152	1	4291	3	N	14					124
							3	4	15	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278742 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7340 - 11398

11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	162	1	1456	3	N	13	2	8			111
							1	4	14	9							
12	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	167	1	1547	3	N	12					123
							1	4	13	9							
01	1581	N	438	-0-	-1143	-0-	107	1	328	3	N	3					126
							3	9									
02	1512	N	86	-0-	-1426	-0-	85	1	1	9	N	1	1	8			126
03	1736	N	234	-0-	-1502	-0-	114	1	119	3	N	1					127
							1	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	119	1	822	3	N	11	1	8			137
							1	4	12	9							

LEETON PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 278754 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7683 - 8285

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEETON PHILLIPS WELL #: 2 RRCID -> 278755 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7354 - 8078

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

CARMONY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278781 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6875 - 11584

11	2640	X	1960	-0-	-680	-0-	138	1	1818	3	N	4					62
							4	9									
12	2728	X	1925	-0-	-803	-0-	159	1	1766	3	N	-0-					62
01	2728	X	1844	-0-	-884	-0-	189	1	1655	3	N	-0-					62
02	2464	X	1574	-0-	-890	-0-	151	1	1422	3	N	1					63
							1	9									
03	2728	X	180	-0-	-2548	-0-	180	1			N	-0-					63
04	1950	X	1388	-0-	-562	-0-	239	1	1149	3	N	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EVELYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278785 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7545 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	1412	-0-		-2188	-0-	117	1	1229	3	N	46					104
								15	4	51	9							
12	3720	X	1645	-0-		-2075	-0-	156	1	1478	3	N	-0-					104
								11	4									
01	2356	X	1017	-0-		-1339	-0-	168	1	837	3	N	1	1	8			104
								11	4	1	9							
02	2128	X	264	-0-		-1864	-0-	252	1	9	4	N	3	3	8			104
								3	9									
03	2139	X	702	-0-		-1437	-0-	382	1	307	3	N	2	2	8			104
								11	4	2	9							
04	1590	X	392	-0-		-1198	-0-	377	1	11	4	N	4	3	8			105
								4	9									

EVELYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7616 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2634	N	2634	-0-		-0-	-0-	143	1	2459	3	N	22					96
								8	4	24	9							
12	2449	N	2307	-0-		-142	-0-	137	1	2162	3	N	2					98
								6	4	2	9							
01	2573	N	2321	-0-		-252	-0-	133	1	2182	3	N	-0-					98
								6	4									
02	2324	N	2026	-0-		-298	-0-	148	1	1873	3	N	-0-					98
								5	4									
03	2294	N	2038	-0-		-256	-0-	190	1	1826	3	N	14					112
								7	4	15	9							
04	2708	N	2708	-0-		-0-	-0-	191	1	2495	3	N	13					125
								8	4	14	9							

GRACIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278787 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7881 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2898	X	2898	-0-		-0-	-0-	129	1	2762	3	N	1	1	8			66
								6	4	1	9							
12	2986	N	2986	-0-		-0-	-0-	118	1	2859	3	N	3					69
								6	4	3	9							
01	3433	X	3433	-0-		-0-	-0-	109	1	3318	3	N	-0-					69
								6	4									
02	3027	X	3027	-0-		-0-	-0-	120	1	2883	3	N	15	1	8			83
								7	4	17	9							
03	3079	X	3079	-0-		-0-	-0-	133	1	2917	3	N	18					101
								9	4	20	9							
04	3454	X	3454	-0-		-0-	-0-	123	1	3317	3	N	6					107
								7	4	7	9							

COOPER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278788 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8780 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7590	X	1015	-0-		-6575	-0-	398	1	613	3	N	4	4	8			31
								4	9									
12	7843	X	517	-0-		-7326	-0-	472	1	41	3	N	4	4	8			31
								4	9									
01	7843	X	454	-0-		-7389	-0-	447	1	7	9	N	6	6	8			31
02	3528	X	380	-0-		-3148	-0-	377	1	3	9	N	3	3	8			31
03	1209	X	360	-0-		-849	-0-	357	1	3	9	N	3	3	8			31
04	1020	X	487	-0-		-533	-0-	485	1	2	9	N	2	2	8			31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

POTTER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278789 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7341 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	602	1	2486	3	N	55	3	8			57
								6	4	61	9							
12	2709	X	2709	-0-		-0-	-0-	616	1	2059	3	N	26	1	8			82
								5	4	29	9							
01	2056	X	2056	-0-		-0-	-0-	605	1	1400	3	N	41	2	8			121
								6	4	45	9							
02	3655	X	3655	-0-		-0-	-0-	562	1	3025	3	N	55	4	8			172
								7	4	61	9							
03	3340	X	3340	-0-		-0-	-0-	619	1	2640	3	N	66	191	1	2	8	45
								8	4	73	9							
04	3369	X	3369	-0-		-0-	-0-	602	1	2690	3	N	63	4	8			104
								8	4	69	9							

COOPER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278790 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8605 - 12837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-	477	1	2434	3	N	5	1	8			29
								6	9									
12	2759	X	2031	-0-		-728	-0-	432	1	1597	3	N	2	2	8			29
								2	9									
01	2878	X	2878	-0-		-0-	-0-	457	1	2418	3	N	3	3	8			29
								3	9									
02	2803	X	2803	-0-		-0-	-0-	439	1	2362	3	N	2	2	8			29
								2	9									
03	5965	X	5965	-0-		-0-	-0-	489	1	5472	3	N	4	4	8			29
								4	9									
04	6743	X	6743	-0-		-0-	-0-	387	1	6343	3	N	12	4	8			37
								13	9									

ROSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278793 COMPL. DATE 07/27/2013 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7563 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	1726	-0-		-1154	-0-	678	1	1013	3	N	20	1	8			280
								13	4	22	9							
12	2852	X	1809	-0-		-1043	-0-	679	1	1112	3	N	5	170	1			115
								12	4	6	9							
01	2542	X	1850	-0-		-692	-0-	672	1	1145	3	N	18	1	8			132
								13	4	20	9							
02	2296	X	1508	-0-		-788	-0-	624	1	855	3	N	15	2	8			145
								12	4	17	9							
03	2542	X	1475	-0-		-1067	-0-	668	1	780	3	N	13	1	8			157
								13	4	14	9							
04	2054	X	2054	-0-		-0-	-0-	671	1	1360	3	N	10	2	8			165
								12	4	11	9							

ARNOLD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278796 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7031 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2899	X	2899	-0-		-0-	-0-	269	1	2607	3	N	18	1	8			65
								3	4	20	9							
12	3627	X	1853	-0-		-1774	-0-	2	1	1836	3	N	12					77
								2	4	13	9							
01	3937	X	2686	-0-		-1251	-0-	79	1	2584	3	N	19					96
								2	4	21	9							
02	3556	X	2094	-0-		-1462	-0-	266	1	1749	3	N	67	1	8			162
								5	4	74	9							
03	3937	X	3694	-0-		-243	-0-	273	1	3380	3	N	33	145	1			50
								5	4	36	9							
04	3626	X	3626	-0-		-0-	-0-	273	1	3331	3	N	17	1	8			66
								3	4	19	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278797 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7482 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	364	1	14	9	N	13	13	8		30
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	442	1	3	9	N	3	3	8		30
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	447	1	9	9	N	8	8	8		30
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	430	1	18	9	N	16	16	8		30
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	441	1	10	9	N	9	9	8		30
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	423	1	18	9	N	16	16	8		30

CARNEGIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278805 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8651 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

KEITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278930 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8763 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	6944	-0-	-256	-0-	2	1	6846	3	N	81	1	8		175
							7	4	89	9						
12	7440	X	7107	-0-	-333	-0-	2	1	6998	3	N	90	174	1	1 8	90
							8	4	99	9						
01	7440	X	7240	-0-	-200	-0-	2	1	7133	3	N	88	1	8		177
							8	4	97	9						
02	6552	X	6330	-0-	-222	-0-	2	1	6256	3	N	60	163	1	1 8	73
							6	4	66	9						
03	7254	X	6470	-0-	-784	-0-	2	1	6366	3	N	85	1	8		157
							8	4	94	9						
04	7020	X	2827	-0-	-4193	-0-	2	1	2780	3	N	36	150	1	1 8	42
							5	4	40	9						

CANNAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279022 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8620 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	658	1	9	9	N	8	8	8		16
12	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	740	1	711	3	N	10	10	8		16
							11	9								
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	636	1	1691	3	N	12	12	8		16
							13	9								
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	458	1	306	3	N	11	11	8		16
							12	9								
03	3007	N	3007	-0-	-0-	-0-	397	1	2603	3	N	6	6	8		16
							7	9								
04	3000	N	3366	-0-	366	366	452	1	2906	3	N	7	7	8		16
							8	9								

CRUMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279025 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8795 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	290	X	290	-0-	-0-	-0-	286	1	4	9	N	4	4	8		5
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	1	4	9	N	4	4	8		5
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	618	1	9	9	N	8	8	8		5
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	500	1	10	9	N	9	9	8		5
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	572	1	9	9	N	8	8	8		5
04	600	N	526	-0-	-74	-0-	518	1	8	9	N	7	7	8		5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FRIEDERICH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279026 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6986 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	149 84	1 9	4264	3	N	76	183	1	1	8	40
12	4526	X	4428	-0-	-98	-0-	162 52	1 9	4214	3	N	47					87
01	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	229 70	1 9	4840	3	N	64	140	1	1	8	10
02	4172	X	3554	-0-	-618	-0-	185 48	1 9	3321	3	N	44	1	8			53
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	156 45	1 9	4778	3	N	41					94
04	4470	X	3135	-0-	-1335	-0-	163 32	1 9	2940	3	N	29	1	8			122

COOPER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279076 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8811 - 12462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRIEDERICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7380 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	1985	-0-	-1105	-0-	292 139	1 9	1554	3	N	126	1	8			220
12	3100	X	2216	-0-	-884	-0-	282 130	1 9	1804	3	N	118	196	1			142
01	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	172 183	1 9	1768	3	N	166	179	1	1	8	128
02	1932	X	1378	-0-	-554	-0-	148 96	1 9	1134	3	N	87	1	8			214
03	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	256 162	1 9	2800	3	N	147	183	1	1	8	177
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	223 134	1 9	2277	3	N	122	193	1	1	8	105

SIMPSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279116 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7680 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	X	162	-0-	-378	-0-	2	1	160	3	N	-0-					12
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	210 3	1 9	363	3	N	3	1	8			14
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	463 3	1 9	2599	3	N	3	3	8			14
02	2800	N	3074	-0-	274	274	440 261	1 9	2373	3	N	237	2	8			249
03	2483	N	2209	-0-	-274	-0-	467 118	1 9	1624	3	N	107	1	8			355
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	424 83	1 9	2257	3	N	75	352	1	2	8	76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THROCKMORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279248 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7214 - 11977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	223	1	3495	3	N	211	155	1	2	8	126
							11	4	232	9							
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	244	1	3238	3	N	117	1	8			242
							11	4	129	9							
01	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	251	1	3703	3	N	140	196	1	1	8	185
							11	4	154	9							
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	151	1	3119	3	N	248	203	1	3	8	227
							10	4	273	9							
03	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	161	1	4010	3	N	142	181	1	1	8	187
							11	4	156	9							
04	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	130	1	4132	3	N	224	292	1	3	8	116
							11	4	246	9							

MADSEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279322 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 7064 - 11713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	150	1	470	3	N	4					32
							9	4	4	9							
12	866	X	866	-0-	-0-	-0-	195	1	660	3	N	2					34
							9	4	2	9							
01	496	X	98	-0-	-398	-0-	88	1	9	4	N	1					35
							1	9									
02	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	68	1	943	3	N	5					40
							9	4	6	9							
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	57	1	1871	3	N	6					46
							10	4	7	9							
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	3	N	8					54
							10	4	9	9							

MADSEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279418 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	49	1	3445	3	N	7					79
							7	4	8	9							
12	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	30	1	5220	3	N	13					92
							8	4	14	9							
01	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	2	1	5390	3	N	4					96
							6	4	4	9							
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	2	1	6864	3	N	1					97
							5	4	1	9							
03	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	2	1	9809	3	N	3					100
							6	4	3	9							
04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	2	1	10738	3	N	2					102
							6	4	2	9							

MALIBU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279445 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7747 - 12026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5586	-0-	-414	-0-	2	1	5557	3	N	16					56
							9	4	18	9							
12	6045	X	5842	-0-	-203	-0-	2	1	5796	3	N	30	74	1			12
							11	4	33	9							
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	2	1	5947	3	N	22					34
							11	4	24	9							
02	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	2	1	5398	3	N	27					61
							11	4	30	9							
03	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	2	1	6088	3	N	13					74
							11	4	14	9							
04	5790	X	5466	-0-	-324	-0-	18	1	5437	3	N	-0-					74
							11	4									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MADSEN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279467 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 7175 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1136	-0-	-1684	-0-	127	1	997	3	N	3					95
							9	4	3	9							
12	4371	X	818	-0-	-3553	-0-	152	1	652	3	N	4					99
							10	4	4	9							
01	4371	X	753	-0-	-3618	-0-	65	1	672	3	N	5					104
							10	4	6	9							
02	3948	X	207	-0-	-3741	-0-	46	1	146	3	N	5					109
							9	4	6	9							
03	3255	X	2621	-0-	-634	-0-	36	1	2557	3	N	14					123
							13	4	15	9							
04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	29	1	1863	3	N	9					132
							11	4	10	9							

RUNNELS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279537 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 7164 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2955	N	2829	-0-	-126	-0-	298	1	2285	3	N	224	169	1	2	8	139
							246	9									
12	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	304	1	2354	3	N	121	119	1	1	8	140
							133	9									
01	2728	X	1769	-0-	-959	-0-	327	1	1222	3	N	200	195	1	1	8	144
							220	9									
02	2464	X	1948	-0-	-516	-0-	250	1	1437	3	N	237	173	1	2	8	206
							261	9									
03	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	205	1	2715	3	N	155	195	1	1	8	165
							171	9									
04	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	177	1	2744	3	N	230	250	1	3	8	142
							253	9									

FRIEDERICH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279691 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6889 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	163	1	2930	3	N	182	372	1	1	8	71
							8	4	200	9							
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	181	1	2854	3	N	105					176
							8	4	116	9							
01	3224	X	3158	-0-	-66	-0-	224	1	2762	3	N	149	228	1	1	8	96
							8	4	164	9							
02	2912	X	1954	-0-	-958	-0-	231	1	1701	3	N	13	1	8			108
							8	4	14	9							
03	3224	X	3193	-0-	-31	-0-	213	1	2877	3	N	86	1	8			193
							8	4	95	9							
04	3120	X	2880	-0-	-240	-0-	218	1	2532	3	N	111	166	1	1	8	137
							8	4	122	9							

HOGG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279742 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7003 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					23
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					23
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	129	1	169	3	N	2					25
							2	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	131	1	2	4	N	18	1	8			42
							20	9									
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	191	1	134	3	N	8					50
							1	4	9	9							
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	169	1	345	3	N	71	66	1	1	8	54
							6	4	78	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CARMONY D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279942 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6876 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					58
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					63

HUTTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279943 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7362 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					30
12	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					30
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					30
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	4			N	-0-					30
03	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	4			N	-0-					30
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					30

COOPER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279944 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8894 - 13356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					36
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	3					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					39

POTTER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279945 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7368 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2022 - WELL PLUGGED 8/22/2022

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279981 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7335 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	451	1	3816	3	N	11	3	8			51
							1	4	12	9							
12	2759	X	2567	-0-	-192	-0-	562	1	1995	3	N	5	1	8			55
							4	4	6	9							
01	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	567	1	4526	3	N	12	3	8			64
							4	4	13	9							
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	487	1	3055	3	N	11	4	8			71
							4	4	12	9							
03	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	633	1	2945	3	N	55	108	1	2	8	16
							5	4	61	9							
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	551	1	4177	3	N	8	3	8			21
							4	4	9	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279986 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7224 - 10877

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	2866	-0-	-1994	-0-	395	1	2468	3	N	3					32
							3	9									
12	5022	X	3266	-0-	-1756	-0-	332	1	2934	3	N	-0-					32
01	3968	X	2406	-0-	-1562	-0-	329	1	2076	3	N	1	1	8			32
							1	9									
02	3584	X	2724	-0-	-860	-0-	305	1	2416	3	N	3	1	8			34
							3	9									
03	3875	X	3429	-0-	-446	-0-	261	1	3167	3	N	1	1	8			34
							1	9									
04	3150	X	326	-0-	-2824	-0-	324	1	2	3	N	-0-					34

MALIBU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279996 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7589 - 11933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7708	-0-	-122	-0-	2	1	7703	3	N	3					22
							3	9									
12	8277	X	7421	-0-	-856	-0-	2	1	7405	3	N	13					35
							14	9									
01	8277	X	7612	-0-	-665	-0-	2	1	7597	3	N	12					47
							13	9									
02	7476	X	7061	-0-	-415	-0-	2	1	7044	3	N	14					61
							15	9									
03	8277	X	7491	-0-	-786	-0-	2	1	7489	3	N	-0-					61
04	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	2	1	8137	3	N	1					62
							1	9									

BLAKE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279997 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 7191 - 11160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	547	1	14	4	N	2	2	8			62
							2	9									
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	561	1	13	4	N	1	1	8			62
							1	9									
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	376	1	15	4	N	1	1	8			62
							1	9									
02	420	N	322	-0-	-98	-0-	306	1	13	4	N	3	3	8			62
							3	9									
03	465	N	370	-0-	-95	-0-	354	1	14	4	N	2	2	8			62
							2	9									
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	560	1	14	4	N	4	4	8			62
							4	9									

MALIBU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279999 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7915 - 12194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	1101	-0-	-969	-0-	185	1	870	3	N	38	1	8			53
							4	4	42	9							
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	212	1	1124	3	N	65	100	1			18
							4	4	72	9							
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	88	1	6	3	N	12					30
							1	4	13	9							
02	1036	N	17	-0-	-1019	-0-	17	3			N	-0-					30
03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	2					32
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	193	1	1	4	N	4	1	8			35
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BLAKE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280003 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 7170 - 11187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3456	-0-	456	646	406	1	2960	3	N	76	165	1	5	8	13
							6	4	84	9							
12	3577	X	2931	-0-	-646	-0-	394	1	2515	3	N	16	1	8			28
							4	4	18	9							
01	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	279	1	2842	3	N	24	3	8			49
							4	4	26	9							
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	229	1	2942	3	N	24	5	8			68
							3	4	26	9							
03	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	232	1	2544	3	N	23	2	8			89
							4	4	25	9							
04	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	338	1	2291	3	N	21	6	8			104
							3	4	23	9							

CURRY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280006 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7510 - 11309

11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	2	1	1475	3	N	7					20
							1	4	8	9							
12	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	2	1	1880	3	N	13					33
							1	4	14	9							
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	2	1	1552	3	N	9					42
							1	4	10	9							
02	1400	N	691	-0-	-709	-0-	2	1	686	3	N	3					45
							3	9									
03	1612	N	1	-0-	-1611	-0-	1	1			N	-0-					45
04	1500	N	1043	-0-	-457	-0-	2	1	1041	3	N	-0-					45

GILMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280008 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7419 - 12082

11	4470	X	4041	-0-	-429	-0-	314	1	3688	3	N	29					94
							7	4	32	9							
12	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	295	1	4279	3	N	36					130
							7	4	40	9							
01	4495	X	4227	-0-	-268	-0-	103	1	4121	3	N	-0-					130
							3	4									
02	3976	X	3923	-0-	-53	-0-	147	1	3680	3	N	81	183	1	1	8	27
							7	4	89	9							
03	4619	X	4023	-0-	-596	-0-	160	1	3831	3	N	24					51
							6	4	26	9							
04	4470	X	3740	-0-	-730	-0-	146	1	3575	3	N	13	1	8			63
							5	4	14	9							

KATIE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280011 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8800 - 11280

11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					16
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					16
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					16
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					16
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					16
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SIGMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7369 - 11748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4661	-0-	-109	-0-	232	1	4411	3	N	16	1	8			28
							18	9									
12	4929	X	3715	-0-	-1214	-0-	236	1	3468	3	N	10					38
							11	9									
01	4929	X	185	-0-	-4744	-0-	146	1	39	9	N	35	60	1	1	8	12
02	4452	X	433	-0-	-4019	-0-	155	1	271	3	N	6	2	8			16
							7	9									
03	4867	X	164	-0-	-4703	-0-	162	1	2	9	N	2					18
04	4650	X	1348	-0-	-3302	-0-	172	1	1162	3	N	13	1	8			30
							14	9									

SLOSS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280073 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7591 - 11600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2430	X	2064	-0-	-366	-0-	257	1	1807	3	N	-0-					109
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	571	1	1924	3	N	1					110
							1	9									
01	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	348	1	2248	3	N	1					111
							1	9									
02	2240	X	2145	-0-	-95	-0-	77	1	2064	3	N	4					115
							4	9									
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2589	3	N	7					122
							8	9									
04	2520	X	2311	-0-	-209	-0-	76	1	2227	3	N	7					129
							8	9									

SLOSS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280075 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7467 - 11843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4003	-0-	-347	-0-	206	1	3788	3	N	7					132
							1	4	8	9							
12	4557	X	4407	-0-	-150	-0-	270	1	4065	3	N	63	191	1			4
							3	4	69	9							
01	4712	X	4552	-0-	-160	-0-	352	1	4192	3	N	6					10
							1	4	7	9							
02	4256	X	3907	-0-	-349	-0-	82	1	3792	3	N	27					37
							3	4	30	9							
03	4712	X	4042	-0-	-670	-0-	90	1	3929	3	N	18					55
							3	4	20	9							
04	4410	X	4074	-0-	-336	-0-	75	1	3974	3	N	20					75
							3	4	22	9							

SLOSS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7533 - 11044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	2	1	6266	3	N	11					21
							3	4	12	9							
12	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	2	1	6536	3	N	14					35
							2	4	15	9							
01	5549	X	4996	-0-	-553	-0-	143	1	4849	3	N	4					39
							4	9									
02	5012	X	4777	-0-	-235	-0-	52	1	4719	3	N	5					44
							6	9									
03	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	73	1	4824	3	N	8					52
							1	4	9	9							
04	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	67	1	5497	3	N	11	1	8			62
							5	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KUNKEL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280091 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7069 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					48
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280244 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8554 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	180	-0-	-3720	-0-	179	1	1	9	N	1	1	8			81
12	3968	X	179	-0-	-3789	-0-	178	1	1	9	N	1	1	8			81
01	3968	X	120	-0-	-3848	-0-	119	1	1	9	N	1	1	8			81
02	3584	X	39	-0-	-3545	-0-	39	1			N	-0-					81
03	2604	X	98	-0-	-2506	-0-	98	1			N	-0-					81
04	332	X	332	-0-	-0-	-0-	331	1	1	9	N	1	1	8			81

DANGELMAYR-LUCAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280245 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8297 - 12646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	124	-0-	-3896	-0-	2	1	121	3	N	1	1	8			175
							1	9									
12	3968	X	68	-0-	-3900	-0-	2	1	66	3	N	-0-					175
01	3968	X	140	-0-	-3828	-0-	2	1	138	3	N	-0-					175
02	2128	X	227	-0-	-1901	-0-	2	1	225	3	N	-0-					175
03	775	X	432	-0-	-343	-0-	2	1	428	3	N	2	2	8			175
							2	9									
04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	486	1	2844	3	N	4	3	8			176
							4	9									

CARNEGIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280269 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8657 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	X	534	-0-	-186	-0-	532	1	2	9	N	2	2	8			4
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	749	1	7	9	N	6	6	8			4
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	653	1	7	9	N	6	6	8			4
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	378	1	1691	3	N	5	5	8			4
							6	9									
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	529	1	3	9	N	3	3	8			4
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	470	1	4	9	N	4	4	8			4

KUNKEL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280270 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 7135 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1914	-0-	-906	-0-	97	1	1817	3	N	-0-					76
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	93	1	4459	3	N	37					113
							3	4	41	9							
01	2914	X	2379	-0-	-535	-0-	173	1	2204	3	N	2					115
							2	9									
02	2632	X	1907	-0-	-725	-0-	377	1	1522	3	N	6	1	8			120
							1	4	7	9							
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	399	1	3021	3	N	25					145
							3	4	28	9							
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	394	1	2487	3	N	70	184	1	1	8	30
							7	4	77	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280434 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7243 - 11227

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	2	1	3611	3	N	30					50
							8	4	33	9							
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2	1	3268	3	N	31					81
							8	4	34	9							
01	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1349	3	N	18					99
							7	4	20	9							
02	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	195	1	1620	3	N	20	1	8			118
							7	4	22	9							
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	216	1	3330	3	N	69	172	1			15
							11	4	76	9							
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	207	1	3424	3	N	32	1	8			46
							9	4	35	9							

RICHEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280560 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7458 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	293	1	1246	3	N	5	1	8			38
							14	4	6	9							
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	302	1	1218	3	N	7					45
							15	4	8	9							
01	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	153	1	2644	3	N	10					55
							15	4	11	9							
02	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	89	1	2635	3	N	11	1	8			65
							14	4	12	9							
03	3100	N	4235	-0-	1135	1135	114	1	4098	3	N	7					72
							15	4	8	9							
04	2153	N	1018	-0-	-1135	-0-	179	1	819	3	N	5	1	8			76
							14	4	6	9							

PUTNAM C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280959 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6968 - 11064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUTNAM C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 281133 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6982 - 11328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	540	1	862	3	N	38	1	8			76
							6	4	42	9							
12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	542	1	401	3	N	54					130
							6	4	59	9							
01	717	X	717	-0-	-0-	-0-	612	1	6	4	N	90	171	1	1	8	48
							99	9									
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	554	1	5	4	N	31	1	8			78
							34	9									
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	603	1	6	4	N	34	1	8			111
							37	9									
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	434	1	5	4	N	101	1	8			211
							111	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOGG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282687 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6977 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	225	1	6833	3	N	27	1	8			184
							3	4	30	9							
12	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	97	1	6800	3	N	23					207
							2	4	25	9							
01	4681	X	2976	-0-	-1705	-0-	153	1	2774	3	N	42	128	1	1	8	120
							3	4	46	9							
02	4228	X	3838	-0-	-390	-0-	123	1	3694	3	N	17	1	8			136
							2	4	19	9							
03	4681	X	3685	-0-	-996	-0-	87	1	3579	3	N	15					151
							2	4	17	9							
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	86	1	4587	3	N	13	128	1	1	8	35
							1	4	14	9							

MARSHALL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283610 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6615 PERF.11211 - 11278

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283705 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7095 PERF.11345 - 11411

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLIGHTLY WELL #: 1 RRCID -> 283797 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7038 - 7410

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					4
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					9
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					9
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					9

MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283845 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF.11311 - 11378

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EVERETT UNIT WELL #: 2FM RRCID -> 283865 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 6960 - 6974

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283941 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF.11469 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIFFLE E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284073 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

11	1440	X	1255	-0-	-185	-0-	293	1	887	3	N	64	148	1				58
							5	4	70	9								
12	992	N	965	-0-	-27	-0-	386	1	428	3	N	129	184	1				3
							9	4	142	9								
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	342	1	439	3	N	50						53
							6	4	55	9								
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	276	1	781	3	N	105						158
							6	4	116	9								
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	284	1	639	3	N	101	232	1				27
							10	4	111	9								
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	259	1	589	3	N	39						66
							6	4	43	9								

BECK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284205 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6898 PERF.11577 - 11643

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

KECK WELL #: 1 RRCID -> 286079 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8174 - 8238

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

KUNKEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286573 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7071 - 11081

11	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	110	1	4321	3	N	25						81
							11	4	28	9								
12	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	104	1	3672	3	N	23						104
							10	4	25	9								
01	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	202	1	3976	3	N	20						124
							10	4	22	9								
02	4144	X	3062	-0-	-1082	-0-	350	1	2645	3	N	49	150	1	1	8		22
							13	4	54	9								
03	4588	X	1175	-0-	-3413	-0-	396	1	764	3	N	5						27
							9	4	6	9								
04	4440	X	1850	-0-	-2590	-0-	555	1	1276	3	N	9	1	8				35
							9	4	10	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYDEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289977 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7300 - 11615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	2819	-0-	-2071	-0-	326	1	2433	3	N	51					167
							4	4	56	9							
12	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	305	1	3568	3	N	81	191	1			57
							6	4	89	9							
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	244	1	3932	3	N	65					122
							5	4	72	9							
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	253	1	2714	3	N	46					168
							4	4	51	9							
03	3968	X	3428	-0-	-540	-0-	282	1	3070	3	N	64					232
							6	4	70	9							
04	4110	X	3555	-0-	-555	-0-	261	1	3243	3	N	43	184	1			91
							4	4	47	9							

BURKS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289979 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7416 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	142	1	2637	3	N	17					154
							1	4	19	9							
12	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	150	1	2769	3	N	46	138	1			62
							2	4	51	9							
01	3100	N	3298	-0-	198	198	149	1	3149	3	N	-0-					62
02	2800	N	3406	-0-	606	804	150	1	3217	3	N	34					96
							2	4	37	9							
03	2434	N	1630	-0-	-804	-0-	133	1	1488	3	N	7	103	1			-0-
							1	4	8	9							
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	4	N	9					9
							10	9									

REED B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289980 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7209 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	95	1	3803	3	N	27	1	8			115
							30	9									
12	4309	X	3695	-0-	-614	-0-	97	1	3569	3	N	26	118	1			23
							29	9									
01	4216	X	3521	-0-	-695	-0-	130	1	3357	3	N	31					54
							34	9									
02	3668	X	3169	-0-	-499	-0-	129	1	3006	3	N	31	1	8			84
							34	9									
03	4061	X	2424	-0-	-1637	-0-	132	1	2278	3	N	13	1	8			96
							14	9									
04	3930	X	3824	-0-	-106	-0-	138	1	3666	3	N	18	1	8			113
							20	9									

ZORA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289981 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8640 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAPOLI A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289982 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7200 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1917	-0-	-693	-0-	235	1	1680	3	N	2	1	8			26
							2	9									
12	2635	X	1877	-0-	-758	-0-	233	1	1644	3	N	-0-					26
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	272	1	1816	3	N	1	1	8			26
							1	9									
02	1792	N	1276	-0-	-516	-0-	290	1	961	3	N	22	1	8			47
							1	4	24	9							
03	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	250	1	2267	3	N	-0-					47
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	198	1	2171	3	N	11	1	8			57
							1	4	12	9							

RITA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289989 COMPL. DATE 11/29/2013 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6936 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	733	1	12	4	N	7					53
							8	9									
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	712	1	14	4	N	46					99
							51	9									
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	730	1	16	4	N	85	117	1	1	8	66
							94	9									
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	705	1	17	4	N	127	148	1	1	8	44
							140	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	522	1	12	4	N	4					48
							4	9									
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	552	1	11	4	N	1	1	8			48
							1	9									

KIESCHNICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289991 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7578 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2753	-0-	-577	-0-	2	1	2737	3	N	12					50
							1	4	13	9							
12	2914	X	2884	-0-	-30	-0-	2	1	2858	3	N	21					71
							1	4	23	9							
01	3348	X	3146	-0-	-202	-0-	2	1	3119	3	N	22					93
							1	4	24	9							
02	3024	X	2001	-0-	-1023	-0-	2	1	1981	3	N	15	1	8			107
							1	4	17	9							
03	3348	X	2737	-0-	-611	-0-	2	1	2720	3	N	13					120
							1	4	14	9							
04	3030	X	2945	-0-	-85	-0-	2	1	2913	3	N	25	1	8			144
							2	4	28	9							

KIESCHNICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289994 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7479 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	1658	-0-	-832	-0-	302	1	1318	3	N	24					93
							12	4	26	9							
12	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	324	1	2510	3	N	26					119
							12	4	29	9							
01	2573	X	1328	-0-	-1245	-0-	716	1	579	3	N	19					138
							12	4	21	9							
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	637	1	1660	3	N	30	1	8			167
							12	4	33	9							
03	2883	X	2046	-0-	-837	-0-	670	1	1328	3	N	32	188	1			11
							13	4	35	9							
04	2790	X	2490	-0-	-300	-0-	683	1	1762	3	N	29	1	8			39
							13	4	32	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BURKS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290003 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7534 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	2	1	1035	3	N	24					80
							1	4	26	9							
12	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	2	1	1186	3	N	5	37	1			48
							6	9									
01	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	2	1	1064	3	N	-0-					48
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	2	1	863	3	N	8					56
							9	9									
03	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	2	1	1352	3	N	25	42	1			39
							1	4	28	9							
04	932	X	932	-0-	-0-	-0-	2	1	926	3	N	4					43
							4	9									

PUTNAM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290023 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6941 - 10967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	142	1	4411	3	N	30	1	8			167
							6	4	33	9							
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	192	1	2473	3	N	23					190
							5	4	25	9							
01	4185	X	2114	-0-	-2071	-0-	174	1	1858	3	N	69	183	1			76
							6	4	76	9							
02	4284	X	114	-0-	-4170	-0-	111	1	3	9	N	3					79
03	4743	X	1293	-0-	-3450	-0-	382	1	864	3	N	37	1	8			115
							6	4	41	9							
04	4590	X	3509	-0-	-1081	-0-	323	1	3145	3	N	31	1	8			145
							7	4	34	9							

EVANS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290026 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7215 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BURKS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290100 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7208 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3706	3	1	4	N	13					39
							14	9									
12	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2302	3	2	9	N	2	18	1			23
01	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					23
02	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1656	3	4	9	N	4					27
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	2233	3	1	4	N	11	20	1			18
							12	9									
04	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2347	3	2	4	N	3					21
							3	9									

HOGG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290562 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7038 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	915	-0-	-1035	-0-	647	1	249	3	N	7	1	8			122
							11	4	8	9							
12	2015	X	716	-0-	-1299	-0-	319	1	383	3	N	4					126
							10	4	4	9							
01	2015	X	664	-0-	-1351	-0-	164	1	477	3	N	13	62	1			77
							9	4	14	9							
02	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	138	1	1646	3	N	26	1	8			102
							10	4	29	9							
03	1333	X	458	-0-	-875	-0-	202	1	243	3	N	2					104
							11	4	2	9							
04	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	200	1	1185	3	N	11	59	5	1	8	55
							11	4	12	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BIFFLE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290567 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9252 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	1945	3	5	4	N	56	167	1	1	8	19
							62	9									
12	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1983	3	4	4	N	27	1	8			45
							30	9									
01	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1943	3	3	4	N	9	1	8			53
							10	9									
02	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	4	N	32	2	8			83
							35	9									
03	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	1486	3	5	4	N	36	1	8			118
							40	9									
04	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1032	3	4	4	N	11	120	1	3	8	6
							12	9									

M C R F WELL #: 1 RRCID -> 290926 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7420 - 7789

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025 - WELL PLUGGED 01/16/25

GUNSMOKE WELL #: 1 RRCID -> 294716 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7366 - 7770

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOBEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296345 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7451 - 10630

11	1560	X	1525	-0-	-35	-0-	384	1	1099	3	N	38					87
							42	9									
12	1829	N	981	-0-	-848	-0-	397	1	583	3	N	1					88
							1	9									
01	1829	N	891	-0-	-938	-0-	336	1	555	3	N	-0-					88
02	1428	N	160	-0-	-1268	-0-	160	1			N	-0-					88
03	992	N	836	-0-	-156	-0-	403	1	424	3	N	8	2	8			94
							9	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	390	1	578	3	N	4	1	8			97
							4	9									

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	56	2	34	9	N	31					114
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	67	2	23	9	N	21					135
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	124	2	50	9	N	45	166	1			14
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	2	2	9	N	2					16
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	N	2					18
04	120	N	86	-0-	-34	-0-	85	2	1	9	N	1					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082

SPRINGSIDE-A WELL #: 1 RRCID -> 190531 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7895 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 4 RRCID -> 202469 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
02	616	N	589	-0-	-27	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
01	806	N	536	-0-	-270	-0-	536	2			N	-0-					-0-
02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	775	N	324	-0-	-451	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					-0-
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	58	-0-	-602	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	310	N	43	-0-	-267	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	504	N	398	-0-	-106	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	527	N	225	-0-	-302	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC 257610

RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE, MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 229068 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6396 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2367	-0-	-243	-0-	2367	3			N	-0-					33
12	2697	X	2413	-0-	-284	-0-	2413	3			N	-0-					33
01	2511	N	2378	-0-	-133	-0-	2378	3			N	-0-					33
02	2212	N	2149	-0-	-63	-0-	2148	3	1	9	N	1	1	8			33
03	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	3			N	-0-					33
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					33

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3831	-0-	-129	-0-	3827	3	4	9	N	4					137
12	4061	X	3934	-0-	-127	-0-	3932	3	2	9	N	2					139
01	3999	X	3844	-0-	-155	-0-	3843	3	1	9	N	1					140
02	3612	X	3467	-0-	-145	-0-	3465	3	2	9	N	2					142
03	3999	X	3865	-0-	-134	-0-	3848	3	17	9	N	15					157
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					157

HAMMAN EAST WELL #: 1H RRCID -> 269742 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5910 - 8996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 7A RRCID -> 278983 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5400 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

WALTER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 278986 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5300 - 5386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 278987 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5300 - 5386

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOWDY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 279037 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5690 - 5730

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEALE WELL #: 1 RRCID -> 279100 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5000 - 5040

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 279399 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 5348 - 5388

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

F.B. HILL WELL #: 1 RRCID -> 279539 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5524 - 5586

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 21 RRCID -> 279540 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5846 - 5886

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 279793 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5834 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFITH-WILLIAMS N WELL #: 1 RRCID -> 279796 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5660 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 279947 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5734 - 5774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIANGLE J WELL #: 2 RRCID -> 279989 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5000 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 34 RRCID -> 282118 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5800 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 50 RRCID -> 282137 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5840 - 5880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING WELL #: 1 RRCID -> 282138 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 5596 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 282146 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5780 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDDEN SPRINGS WELL #: 2 RRCID -> 282148 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTER RANCH WELL #: 11 RRCID -> 285640 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5026 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW WELL #: 1 RRCID -> 286513 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 5421 PERF. 4840 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 286717 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4630 - 5076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 286782 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4764 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKMAN WELL #: 6 RRCID -> 288494 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4420 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610

HART WELL #: 1 RRCID -> 288685 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5150 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: N 36 RRCID -> 290588 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5310 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGUST WELL #: 7 RRCID -> 291606 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4550 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOW -B- WELL #: 1 RRCID -> 291619 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4850 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291651 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4520 - 4958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. E. RUTH WELL #: 1 RRCID -> 292143 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 4770 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDER-BRIDGES WELL #: N 2 RRCID -> 292323 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 4810 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FX ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 257610
CLARK WELL #: 3 RRCID -> 295449 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5178 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER ENERGY, LLC 263648
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINTNER WEST WELL #: 1H RRCID -> 223778 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8260 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	-0-	-0-	-5520	-0-					N	-0-					-0-
12	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
*04	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					-0-

CRAIG-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 227999 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8150 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, J.C. WELL #: 2H RRCID -> 230415 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 7400 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
DECLEVA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231528 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7841 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
12	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6649	-0-	-43	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7181	-0-	-228	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
*04	7170	X	6968	-0-	-202	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

11	4710	X	4536	-0-	-174	-0-	300	1	4236	2	N	-0-					142
12	4929	X	4574	-0-	-355	-0-	300	1	4274	2	N	-0-					142
01	4929	X	4598	-0-	-331	-0-	310	1	4288	2	N	-0-					142
02	4452	X	4135	-0-	-317	-0-	275	1	3860	2	N	-0-					142
03	4867	X	4572	-0-	-295	-0-	310	1	4260	2	N	2					144
							2	9									
*04	4530	X	4312	-0-	-218	-0-	300	1	4009	2	N	3					147
							3	9									

LINTNER WEST WELL #: 2 H RRCID -> 235846 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8180 - 9887

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4964	-0-	-27	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4749	-0-	-242	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4384	-0-	-124	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
*04	4830	X	4753	-0-	-77	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-				-0-
12	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-				-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-				-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-				-0-
03	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-				-0-
*04	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-				-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BLAIR, LLOYD WELL #: 1H RRCID -> 221184 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8615 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	2311	-0-	-2759	-0-	2311	2			N	-0-				-0-
12	5239	X	2902	-0-	-2337	-0-	2902	2			N	-0-				-0-
01	5239	X	2201	-0-	-3038	-0-	2201	2			N	-0-				-0-
02	3976	X	1975	-0-	-2001	-0-	1975	2			N	-0-				-0-
03	2914	X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-				-0-
04	2820	X	1990	-0-	-830	-0-	1990	2			N	-0-				-0-

RIVERSIDE WELL #: 1 H RRCID -> 237509 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7275 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11438	2			N	-0-				-0-
12	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			N	-0-				-0-
01	11656	X	11405	-0-	-251	-0-	11405	2			N	-0-				-0-
02	10528	X	9932	-0-	-596	-0-	9932	2			N	-0-				-0-
03	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	2			N	-0-				-0-
04	11280	X	10927	-0-	-353	-0-	10927	2			N	-0-				-0-

CRAIN WELL #: 1 RRCID -> 238401 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7008 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-				-0-
12	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-				-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-				-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-				-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-				-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	7937	-0-	-463	-0-	7937	2			N	-0-				-0-
12	8680	X	7076	-0-	-1604	-0-	7076	2			N	-0-				-0-
01	8742	X	8663	-0-	-79	-0-	8663	2			N	-0-				-0-
02	7896	X	7411	-0-	-485	-0-	7411	2			N	-0-				-0-
03	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9637	2			N	-0-				-0-
04	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	2			N	-0-				-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256059 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7860 - 9761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
12	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	8693	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	6860	-0-	-890	-0-	6860	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	4956	-0-	-2772	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
04	8400	X	7640	-0-	-760	-0-	7640	2			N	-0-					-0-

FRED UNDERWOOD, LLC 284917
LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2025

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	3			Y	-0-					15
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					15
01	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	2684	3			Y	-0-					15
02	3360	X	3075	-0-	-285	-0-	3075	3			Y	-0-					15
03	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3492	3			Y	-0-					15
04	3450	X	3302	-0-	-148	-0-	3302	3			Y	-0-					15

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP //CONT.// 287290
FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2024														

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2024														

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2024														

G & F OIL, INC. 292000
WHITE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208874 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6800 - 9134

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIND DANCER WELL #: 1H RRCID -> 225879 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6184 - 6770

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CARTER WELL #: 9 RRCID -> 281680 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4164 - 4378

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. 297783
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GAS TAP CORP. //CONT.// 297783
WORCESTER WELL #: 1 H RRCID -> 231021 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6889 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. DURANT UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231551 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 6068 - 9104

11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GHA BARNETT, LLC 302578
VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9134 - 13760

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9133 - 12965

11	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
01	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
02	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
03	10512	X	10512	-0-	-0-	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8725 - 12442

11	6510	X	2708	-0-	-3802	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
02	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
04	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7840 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22169	X	22169	-0-	-0-	-0-	22169	2			N	-0-					-0-
12	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
01	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	688	X	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9209 - 14690

11	24810	X	15018	-0-	-9792	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
12	25637	X	22048	-0-	-3589	-0-	22048	2			N	-0-					-0-
01	25637	X	19928	-0-	-5709	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17650	-0-	-3210	-0-	17650	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20056	-0-	-1985	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	18820	-0-	-2510	-0-	18820	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

11	2280	X	2091	-0-	-189	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4197	-0-	-445	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
02	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
03	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2191	-0-	-749	-0-	2191	2			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8897 - 14194

11	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
01	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 13H RRCID -> 270203 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8554 - 14924

11	24270	X	21719	-0-	-2551	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
12	24955	X	23845	-0-	-1110	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
01	24955	X	24596	-0-	-359	-0-	24596	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19816	-0-	-1884	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
03	24025	X	20930	-0-	-3095	-0-	20930	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	21412	-0-	-2378	-0-	21412	2			N	-0-					-0-

SOWELL WELL #: 12H RRCID -> 270600 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8506 - 14498

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 15H RRCID -> 272112 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 8115 - 12644

11	655	X	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
12	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	13063	2			N	-0-					-0-
01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
02	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

HORTON TREE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 272114 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7854 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
01	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	2			N	-0-					-0-
02	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 272116 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8710 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
04	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	18482	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 272135 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7910 - 13111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	15861	2			N	-0-					-0-
12	24982	X	24982	-0-	-0-	-0-	24982	2			N	-0-					-0-
01	39372	X	39372	-0-	-0-	-0-	39372	2			N	-0-					-0-
02	34008	X	34008	-0-	-0-	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
03	37043	X	37043	-0-	-0-	-0-	37043	2			N	-0-					-0-
04	36786	X	36786	-0-	-0-	-0-	36786	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 7H RRCID -> 272145 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 8951 PERF. 9121 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	190	-0-	-2840	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					-0-
01	3813	X	114	-0-	-3699	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	67	-0-	-3377	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 9H RRCID -> 272491 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9108 - 13267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 273127 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9122 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARTER HORSE WELL #: 16H RRCID -> 273468 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 0 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3776	-0-	-1114	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
12	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	3607	-0-	-1446	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	258	-0-	-4795	-0-	258	2			N	-0-					-0-
04	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273928 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8749 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14867	X	14867	-0-	-0-	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11380	-0-	-710	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
01	12090	X	10036	-0-	-2054	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10465	-0-	-455	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11919	-0-	-171	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274726 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8666 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23030	X	23030	-0-	-0-	-0-	23030	2			N	-0-					-0-
12	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	23563	2			N	-0-					-0-
01	20496	X	20496	-0-	-0-	-0-	20496	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14994	-0-	-70	-0-	14994	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	12912	-0-	-3766	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	12977	-0-	-3163	-0-	12977	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274727 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8709 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1147	X	6	-0-	-1141	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	1147	X	3	-0-	-1144	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	31	-0-	-1005	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
04	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275182 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8886 - 12895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	13087	2			N	-0-					-0-
12	15525	X	15525	-0-	-0-	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
01	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14955	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10455	-0-	-1753	-0-	10455	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13791	-0-	-469	-0-	13791	2			N	-0-					-0-
04	14621	X	14621	-0-	-0-	-0-	14621	2			N	-0-					-0-

SOUTHEAST MANSFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275188 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8754 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	2604	-0-	-1476	-0-	2604	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	2635	-0-	-1581	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2331	-0-	-1885	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2076	-0-	-1732	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2409	-0-	-1094	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
04	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 6H RRCID -> 281976 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9245 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMINO WELL #: 5H RRCID -> 281977 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9172 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

DORIS WELL #: 7H RRCID -> 282541 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8234 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIPER WELL #: 15H RRCID -> 283454 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9614 - 14156

11	5100	X	1831	-0-	-3269	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
12	11291	X	11291	-0-	-0-	-0-	11291	2			N	-0-					-0-
01	17460	X	17460	-0-	-0-	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
02	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
03	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	641	-0-	-4459	-0-	641	2			N	-0-					-0-

COBRA WELL #: 27H RRCID -> 283939 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9478 - 14677

11	17100	X	3816	-0-	-13284	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
12	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	18082	2			N	-0-					-0-
01	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	25949	2			N	-0-					-0-
02	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24144	2			N	-0-					-0-
03	28527	X	28527	-0-	-0-	-0-	28527	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	155	-0-	-16945	-0-	155	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 11 WELL #: 11H RRCID -> 284009 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9480 - 16380

11	30210	X	7963	-0-	-22247	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	23684	X	8591	-0-	-15093	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	13677	-0-	-10007	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	25187	2			N	-0-					-0-
03	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	25608	2			N	-0-					-0-
04	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	28778	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 12 WELL #: 12H RRCID -> 284012 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9360 - 16059

11	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	N	1697	-0-	-1093	-0-	1697	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7002	-0-	3902	3902	7002	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	13452	-0-	10652	14554	13452	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	22856	-0-	19756	34310	22856	2			N	-0-					-0-
04	62935	X	28625	-0-	-34310	-0-	28625	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 13 WELL #: 13H RRCID -> 284013 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 9400 - 15965

11	18450	X	12874	-0-	-5576	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
12	24868	X	24868	-0-	-0-	-0-	24868	2			N	-0-					-0-
01	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
02	28219	X	28219	-0-	-0-	-0-	28219	2			N	-0-					-0-
03	34343	X	34343	-0-	-0-	-0-	34343	2			N	-0-					-0-
04	33636	X	33636	-0-	-0-	-0-	33636	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE-DLS 14 WELL #: 14H RRCID -> 284015 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9350 - 15515

11	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3019	-0-	-670	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
03	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	26606	2			N	-0-					-0-
04	27799	X	27799	-0-	-0-	-0-	27799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

COBRA WELL #: 26H RRCID -> 284018 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9510 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4014	-0-	914	914	4014	2			N	-0-					-0-
01	17833	X	16919	-0-	-914	-0-	16919	2			N	-0-					-0-
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 4H RRCID -> 284019 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9669 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20010	X	14115	-0-	-5895	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
12	20677	X	20397	-0-	-280	-0-	20397	2			N	-0-					-0-
01	20677	X	18716	-0-	-1961	-0-	18716	2			N	-0-					-0-
02	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17559	-0-	-2839	-0-	17559	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	16684	-0-	-3056	-0-	16684	2			N	-0-					-0-

THOROUGHBRED WELL #: 5H RRCID -> 284020 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 9550 - 14226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	14006	-0-	-3664	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
12	19609	X	19609	-0-	-0-	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
01	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	2			N	-0-					-0-
02	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	16186	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	16885	-0-	-1374	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	17013	-0-	-657	-0-	17013	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 13H RRCID -> 292669 COMPL. DATE 04/10/2022 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9630 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	52650	X	18659	-0-	-33991	-0-	18659	2			N	-0-					-0-
12	54405	X	27739	-0-	-26666	-0-	27739	2			N	-0-					-0-
01	62115	X	62115	-0-	-0-	-0-	62115	2			N	-0-					-0-
02	56378	X	56378	-0-	-0-	-0-	56378	2			N	-0-					-0-
03	60083	X	60083	-0-	-0-	-0-	60083	2			N	-0-					-0-
04	60120	X	55178	-0-	-4942	-0-	55178	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 14H RRCID -> 292746 COMPL. DATE 04/15/2022 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9342 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68580	X	30685	-0-	-37895	-0-	30685	2			N	-0-					-0-
12	70866	X	62744	-0-	-8122	-0-	62744	2			N	-0-					-0-
01	70866	X	56770	-0-	-14096	-0-	56770	2			N	-0-					-0-
02	49317	X	49317	-0-	-0-	-0-	49317	2			N	-0-					-0-
03	62744	X	51767	-0-	-10977	-0-	51767	2			N	-0-					-0-
04	60720	X	49025	-0-	-11695	-0-	49025	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 11H RRCID -> 292757 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9630 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41274	X	41274	-0-	-0-	-0-	41274	2			N	-0-					-0-
12	61182	X	61182	-0-	-0-	-0-	61182	2			N	-0-					-0-
01	54754	X	54754	-0-	-0-	-0-	54754	2			N	-0-					-0-
02	47557	X	47557	-0-	-0-	-0-	47557	2			N	-0-					-0-
03	59365	X	49702	-0-	-9663	-0-	49702	2			N	-0-					-0-
04	57450	X	46633	-0-	-10817	-0-	46633	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 12H RRCID -> 293069 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9398 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49470	X	29053	-0-	-20417	-0-	29053	2			N	-0-					-0-
12	64003	X	64003	-0-	-0-	-0-	64003	2			N	-0-					-0-
01	59354	X	59354	-0-	-0-	-0-	59354	2			N	-0-					-0-
02	52117	X	52117	-0-	-0-	-0-	52117	2			N	-0-					-0-
03	61814	X	55540	-0-	-6274	-0-	55540	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	52044	-0-	-7776	-0-	52044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 16H RRCID -> 293479 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36750	X	17345	-0-	-19405	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
12	47107	X	47107	-0-	-0-	-0-	47107	2			N	-0-					-0-
01	56104	X	56104	-0-	-0-	-0-	56104	2			N	-0-					-0-
02	47426	X	47426	-0-	-0-	-0-	47426	2			N	-0-					-0-
03	49802	X	49802	-0-	-0-	-0-	49802	2			N	-0-					-0-
04	50880	X	45357	-0-	-5523	-0-	45357	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 18H RRCID -> 293531 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9728 - 16930

11	36480	X	3980	-0-	-32500	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
12	37696	X	7995	-0-	-29701	-0-	7995	2			N	-0-					-0-
01	35086	X	35086	-0-	-0-	-0-	35086	2			N	-0-					-0-
02	41618	X	41618	-0-	-0-	-0-	41618	2			N	-0-					-0-
03	45032	X	45032	-0-	-0-	-0-	45032	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	39540	-0-	-0-	-0-	39540	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA WELL #: 1H RRCID -> 293550 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9500 - 14148

11	50534	X	50534	-0-	-0-	-0-	50534	2			N	-0-					-0-
12	80142	X	80142	-0-	-0-	-0-	80142	2			N	-0-					-0-
01	73176	X	73176	-0-	-0-	-0-	73176	2			N	-0-					-0-
02	61274	X	61274	-0-	-0-	-0-	61274	2			N	-0-					-0-
03	64806	X	64806	-0-	-0-	-0-	64806	2			N	-0-					-0-
04	53620	X	53620	-0-	-0-	-0-	53620	2			N	-0-					-0-

APPALOOSA COBRA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 293559 COMPL. DATE 09/14/2022 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9400 - 14106

11	44026	X	44026	-0-	-0-	-0-	44026	2			N	-0-					-0-
12	78921	X	78921	-0-	-0-	-0-	78921	2			N	-0-					-0-
01	76858	X	76858	-0-	-0-	-0-	76858	2			N	-0-					-0-
02	66368	X	66368	-0-	-0-	-0-	66368	2			N	-0-					-0-
03	70211	X	70211	-0-	-0-	-0-	70211	2			N	-0-					-0-
04	29900	X	29900	-0-	-0-	-0-	29900	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 17H RRCID -> 293667 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9988 - 16920

11	45026	X	45026	-0-	-0-	-0-	45026	2			N	-0-					-0-
12	46199	X	46199	-0-	-0-	-0-	46199	2			N	-0-					-0-
01	60366	X	60366	-0-	-0-	-0-	60366	2			N	-0-					-0-
02	51842	X	51842	-0-	-0-	-0-	51842	2			N	-0-					-0-
03	55485	X	55485	-0-	-0-	-0-	55485	2			N	-0-					-0-
04	48586	X	48586	-0-	-0-	-0-	48586	2			N	-0-					-0-

QUARTER HORSE - DLS WELL #: 19H RRCID -> 293746 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9748 - 17200

11	37853	X	37853	-0-	-0-	-0-	37853	2			N	-0-					-0-
12	42425	X	42425	-0-	-0-	-0-	42425	2			N	-0-					-0-
01	48856	X	48856	-0-	-0-	-0-	48856	2			N	-0-					-0-
02	43146	X	43146	-0-	-0-	-0-	43146	2			N	-0-					-0-
03	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	48143	2			N	-0-					-0-
04	43467	X	43467	-0-	-0-	-0-	43467	2			N	-0-					-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 293802 COMPL. DATE 09/22/2022 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9747 - 18040

11	30482	X	30482	-0-	-0-	-0-	30482	2			N	-0-					-0-
12	120816	X	120816	-0-	-0-	-0-	120816	2			N	-0-					-0-
01	109516	X	109516	-0-	-0-	-0-	109516	2			N	-0-					-0-
02	86442	X	86442	-0-	-0-	-0-	86442	2			N	-0-					-0-
03	83381	X	83381	-0-	-0-	-0-	83381	2			N	-0-					-0-
04	37798	X	37798	-0-	-0-	-0-	37798	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
COBRA APPALOOSA PALOMINO UNIT WELL #: 13H RRCID -> 293806 COMPL. DATE 09/07/2022 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9550 - 17680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2		N	-0-			-0-
12	69013	X	69013	-0-	-0-	-0-	69013	2		N	-0-			-0-
01	84665	X	84665	-0-	-0-	-0-	84665	2		N	-0-			-0-
02	64667	X	64667	-0-	-0-	-0-	64667	2		N	-0-			-0-
03	70021	X	70021	-0-	-0-	-0-	70021	2		N	-0-			-0-
04	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2		N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO A UNIT WELL #: 19H RRCID -> 294537 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8994 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	2645	-0-	2645	2645	2645	2		N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 294538 COMPL. DATE 02/22/2023 TOTAL DEPTH 8864 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	1302	-0-	1302	1302	1302	2		N	-0-			-0-

COBRA PALOMINO UNIT WELL #: 22H RRCID -> 294539 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 8980 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE C WELL #: 12H RRCID -> 294606 COMPL. DATE 04/16/2023 TOTAL DEPTH 8996 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE D WELL #: 13H RRCID -> 294609 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DLS-QUARTER HORSE E WELL #: 14H RRCID -> 294610 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 8991 PERF. N/A

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GHA BARNETT, LLC //CONT.// 302578
DLS-QUARTER HORSE F WELL #: 15H RRCID -> 294611 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 294698 COMPL. DATE 04/05/2023 TOTAL DEPTH 7500 PERF.11450 - 16398

11	2760	X	2001	-0-	-759	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
12	51314	X	51314	-0-	-0-	-0-	51314	2			N	-0-					-0-
01	52746	X	52746	-0-	-0-	-0-	52746	2			N	-0-					-0-
02	48061	X	48061	-0-	-0-	-0-	48061	2			N	-0-					-0-
03	51622	X	51622	-0-	-0-	-0-	51622	2			N	-0-					-0-
04	47698	X	47698	-0-	-0-	-0-	47698	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 294705 COMPL. DATE 04/06/2023 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8100 - 15050

11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	146	-0-	-2334	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	1364	X	5	-0-	-1359	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 294709 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8120 - 16040

11	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	12823	2			N	-0-					-0-
12	54294	X	54294	-0-	-0-	-0-	54294	2			N	-0-					-0-
01	54302	X	54302	-0-	-0-	-0-	54302	2			N	-0-					-0-
02	47542	X	47542	-0-	-0-	-0-	47542	2			N	-0-					-0-
03	52242	X	52242	-0-	-0-	-0-	52242	2			N	-0-					-0-
04	47175	X	47175	-0-	-0-	-0-	47175	2			N	-0-					-0-

HORTON TREE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 294761 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8129 - 16360

11	61299	X	61299	-0-	-0-	-0-	61299	2			N	-0-					-0-
12	56362	X	56362	-0-	-0-	-0-	56362	2			N	-0-					-0-
01	55105	X	55105	-0-	-0-	-0-	55105	2			N	-0-					-0-
02	49569	X	49569	-0-	-0-	-0-	49569	2			N	-0-					-0-
03	53954	X	53954	-0-	-0-	-0-	53954	2			N	-0-					-0-
04	48700	X	48700	-0-	-0-	-0-	48700	2			N	-0-					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

11	3090	X	2345	-0-	-745	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
12	3193	X	1973	-0-	-1220	-0-	1973	2			Y	-0-					-0-
01	3131	X	1440	-0-	-1691	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-
02	2184	X	1486	-0-	-698	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
03	2418	X	2350	-0-	-68	-0-	2350	2			Y	-0-					-0-
04	2340	X	2227	-0-	-113	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	877	-0-	-893	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	552	-0-	-378	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	496	-0-	-316	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	1527	-0-	-153	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
12	1736	X	1010	-0-	-726	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
01	1767	X	562	-0-	-1205	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
02	1596	X	982	-0-	-614	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
03	1767	X	1715	-0-	-52	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	163	-0-	-426	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	252	-0-	-224	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROIL-BLM 1237 WELL #: 1 RRCID -> 201303 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICH-PEYSEN WELL #: 2 RRCID -> 202221 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7282 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	694	2	4	9	N	4					27
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					27
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	548	2	6	9	N	5					32
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	688	2	14	9	N	13					45
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	670	2	12	9	N	11					56
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2					58

ELSOM WELL #: 1 RRCID -> 203310 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7300 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					42
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					42
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					42
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					42
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					42
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GREAT AMERICAN RESOURCES INC. //CONT.// 328354
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 208870 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7016 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					14
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					14
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					14
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					14
*04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14

MILLER WELL #: 2 RRCID -> 214851 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7143 - 7312

11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					24
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					24
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					24
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					24
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					24
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					24

GREENHAW, MORRIS R. 331530
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HW OPERATING, LLC 341598
FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 189624 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8300 - 8720

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	375					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

ELDER WELL #: 1 RRCID -> 198286 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4662 - 6530

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VITITOW WELL #: 1 RRCID -> 198982 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6175

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 205326 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 5926 PERF. 7934 - 8583

11	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2202	2	204	9	N	185	185	1			-0-
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1813	-0-	-427	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	1990	-0-	-273	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2129	-0-	-61	-0-	2129	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HANVEY, DON H. OIL INTERESTS INC 355586
C.L. SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 269866 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8260 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					-0-

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GOEN-HOLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 236994 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	102	-0-	-528	-0-	102	2			N	-0-					32
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	725	2	2	9	N	2					34
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2					36
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	470	2	3	9	N	3					39
03	713	N	387	-0-	-326	-0-	385	2	2	9	N	2					41
*04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					41

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 187506 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7703 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1281	-0-	-1619	5195	1274	2	7	9	Y	6					13
12	3100	N	1324	-0-	-1776	3419	1320	2	4	9	Y	4					17
01	3100	N	1318	-0-	-1782	1637	1312	2	6	9	Y	5					22
02	2793	N	1156	-0-	-1637	-0-	1152	2	4	9	Y	4					26
03	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	1228	2	3	9	Y	3					29
04	1260	N	1226	-0-	-34	-0-	1215	2	11	9	Y	10					39

GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 191920 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7633 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	2209	-0-	-691	11040	2199	2	10	9	Y	9					99
12	3100	N	2300	-0-	-800	10240	2291	2	9	9	Y	8					107
01	3100	N	2287	-0-	-813	9427	2279	2	8	9	Y	7					114
02	2800	N	2068	-0-	-732	8695	2061	2	7	9	Y	6					120
03	3100	N	2299	-0-	-801	7894	2293	2	6	9	Y	5					125
*04	3000	N	2233	-0-	-767	7127	2224	2	9	9	Y	8					133

GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 191921 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 7650 - 8449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1472	-0-	-1428	6407	1465	2	7	9	Y	6					13
12	3100	N	1523	-0-	-1577	4830	1519	2	4	9	Y	4					17
01	3100	N	1516	-0-	-1584	3246	1510	2	6	9	Y	5					22
02	2800	N	1330	-0-	-1470	1776	1326	2	4	9	Y	4					26
03	3100	N	1416	-0-	-1684	92	1413	2	3	9	Y	3					29
*04	1501	N	1409	-0-	-92	-0-	1398	2	11	9	Y	10					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
GRIFFIN WELL #: 5 RRCID -> 195248 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7594 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1753	N	277	-0-	-1476	-0-	277	2			Y	-0-					4
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					4
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					4
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					4
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					4
*04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					4

GRIFFIN-BANKS WELL #: 8 RRCID -> 196189 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7603 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1204	-0-	-1696	4260	1201	2	3	9	Y	3					88
12	3100	N	1268	-0-	-1832	2428	1264	2	4	9	Y	4					92
01	3100	N	1332	-0-	-1768	660	1329	2	3	9	Y	3					95
02	1806	N	1146	-0-	-660	-0-	1144	2	2	9	Y	2					97
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					100

GRIFFIN-BANKS WELL #: 7 RRCID -> 197284 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7574 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2900	N	1204	-0-	-1696	4244	1201	2	3	9	Y	3					88
12	3100	N	1268	-0-	-1832	2412	1264	2	4	9	Y	4					92
01	3100	N	1332	-0-	-1768	644	1329	2	3	9	Y	3					95
02	1790	N	1146	-0-	-644	-0-	1144	2	2	9	Y	2					97
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	2	3	9	Y	3					100
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					100

GRIFFIN-ADAMI WELL #: 6 RRCID -> 197789 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7576 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			N	-0-					7
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					7
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					7
02	700	N	623	-0-	-77	-0-	623	2			N	-0-					7
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	N	2					9
*04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	613	2	10	9	N	9					18

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	2	2	9	N	2					55
12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	939	2	2	9	N	2					57
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1					58
02	980	N	881	-0-	-99	-0-	881	2			N	-0-					58
03	930	N	792	-0-	-138	-0-	791	2	1	9	N	1					59
04	1080	N	840	-0-	-240	-0-	839	2	1	9	N	1					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1651	-0-	-119	-0-	1649	2	2	9	N	2					67
12	1829	N	1642	-0-	-187	-0-	1642	2			N	-0-					67
01	1798	N	1435	-0-	-363	-0-	1435	2			N	-0-					67
02	1540	N	1355	-0-	-185	-0-	1355	2			N	-0-					67
03	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1607	2	1	9	N	1					68
*04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	N	1					69

HILLWOOD O & G OPERATING CO LP 388852
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 186928 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7848 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 186947 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7980 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
01	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2670	-0-	-600	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2641	-0-	-738	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3227	3			N	-0-					-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2556	-0-	-389	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
*04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	6027	-0-	-2163	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
12	8463	X	5960	-0-	-2503	-0-	5960	3			N	-0-					-0-
01	8463	X	5912	-0-	-2551	-0-	5912	3			N	-0-					-0-
02	6804	X	6235	-0-	-569	-0-	6235	3			N	-0-					-0-
03	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	7528	3			N	-0-					-0-
*04	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

11	4020	X	4015	-0-	-5	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3971	-0-	-183	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	2880	-0-	-1274	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3087	-0-	-665	-0-	3087	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	2957	-0-	-1197	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
*04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

11	5070	X	4796	-0-	-274	-0-	4796	3			N	-0-					-0-
12	5239	X	4744	-0-	-495	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4974	-0-	-265	-0-	4974	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	4352	-0-	-128	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-					-0-
*04	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 257174 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8747 - 11683

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	3			N	-0-					-0-
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	2700	-0-	-1920	-0-	2700	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	1575	-0-	-3540	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13300	X	13300	-0-	-0-	-0-	13300	3			N	-0-					-0-
12	13485	X	13154	-0-	-331	-0-	13154	3			N	-0-					-0-
01	13485	X	12945	-0-	-540	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
02	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					-0-
03	13485	X	10443	-0-	-3042	-0-	10443	3			N	-0-					-0-
04	13050	X	1922	-0-	-11128	-0-	1922	3			N	-0-					-0-

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 3H RRCID -> 259076 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8800 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	5160	-0-	-120	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
12	5456	X	5103	-0-	-353	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
01	5456	X	5100	-0-	-356	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
02	4816	X	4489	-0-	-327	-0-	4489	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5043	-0-	-289	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
*04	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852
WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13429	X	13429	-0-	-0-	-0-	13429	3			N	-0-					-0-
12	13392	X	13281	-0-	-111	-0-	13281	3			N	-0-					-0-
01	13489	X	13489	-0-	-0-	-0-	13489	3			N	-0-					-0-
02	12096	X	11917	-0-	-179	-0-	11917	3			N	-0-					-0-
03	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	13617	3			N	-0-					-0-
*04	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

11	3990	X	3697	-0-	-293	-0-	3697	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3293	-0-	-830	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3186	-0-	-258	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	3480	-0-	-333	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
*04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-

HILLTOP PETROLEUM LLC 388911
LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

11	330	N	120	-0-	-210	-0-	120	2			N	-0-					55
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					55
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					55
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					55
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					55
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					55

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 248182 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5966 - 9100

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS RANCH UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 248327 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5424 PERF. 6054 - 9519

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
IOGT BOUCHER WELL #: RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 7310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018

DEE, BONNIE WELL #: RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2018

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2018

IPR ENERGY PARTNERS, LLC 425820
CARAWAY WELL #: 1H RRCID -> 245114 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4845 - 4960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	3	2	9	N	2					66
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2483	3	2	9	N	2					68
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					68
02	2296 N	2284	-0-	-12	-0-	2284	3			N	-0-					68
03	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	2416	3			N	-0-					68
04	2070 N	2011	-0-	-59	-0-	2011	3			N	-0-					68

WILSON-VIOTTO WELL #: 1H RRCID -> 245584 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5412 - 8339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980 N	1834	-0-	-146	-0-	140	1	1691	3	N	3					11
						3	9									
12	2015 N	1917	-0-	-98	-0-	155	1	1759	3	N	3					14
						3	9									
01	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	135	1	1704	3	N	-0-					14
02	1708 N	1581	-0-	-127	-0-	115	1	1458	3	N	7					21
						8	9									
03	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	155	1	1730	3	N	5					26
						6	9									
04	1770 N	1764	-0-	-6	-0-	150	1	1608	3	N	5					31
						6	9									

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					32
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					32
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					32
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					32
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					32
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 425820
WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J-TEC PRODUCTION, LLC 427406
MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 248767 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 4554 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 5H RRCID -> 252621 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 3935 PERF. 4332 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

JOINT RESOURCES COMPANY 440742
NIELSEN WELL #: 2 RRCID -> 276755 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7551 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	158	1			133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96	162	1			67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					164
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	164	1			85
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					177
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
CHADWELL, ODELL WELL #: RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2018

KROCAN ENERGY CORPORATION 478188
BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 197236 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7892 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					41
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROCAN ENERGY CORPORATION //CONT.// 478188
BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	2174	-0-	2174	113844	2174	2			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	113844					N	NO RPT					-0-

RUSHING, MARY LOU WELL #: 1 RRCID -> 294327 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8482 - 8850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KROH OPERATING LLC 478245
VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 8230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TAYLOR & MAULDIN WELL #: 4 RRCID -> 228789 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6580 - 6690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
TAYLOR & MAULDIN WELL #: 2 RRCID -> 241199 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5940 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 291090 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8378 - 8908

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC 479215
MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 1 H RRCID -> 210613 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 8084 - 9644

11	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	250	1	10758	2	N	-0-					55
12	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	253	1	11150	2	N	-0-					55
01	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	253	1	11029	2	N	-0-					55
02	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	244	1	9989	2	N	-0-					55
03	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	253	1	11044	2	N	-0-					55
04	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	250	1	10424	2	N	-0-					55

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 215398 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7524 - 10195

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

11	7530	X	5534	-0-	-1996	-0-	1048	1	4486	2	N	-0-					27
12	7781	X	6413	-0-	-1368	-0-	1051	1	5362	2	N	-0-					27
01	7781	X	7041	-0-	-740	-0-	1050	1	5991	2	N	-0-					27
02	6440	X	5938	-0-	-502	-0-	1041	1	4897	2	N	-0-					27
03	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	1050	1	5330	2	N	-0-					27
04	6810	X	5896	-0-	-914	-0-	1047	1	4849	2	N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KYNGE ENERGY INVESTMENTS LLC //CONT.// 479215

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	375	1	5334	2	N	-0-					-0-
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	378	1	5482	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5244	-0-	-584	-0-	377	1	4867	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4708	-0-	-556	-0-	368	1	4340	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5072	-0-	-756	-0-	377	1	4695	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5280	-0-	-360	-0-	374	1	4906	2	N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 11H RRCID -> 244308 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7465 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 12H RRCID -> 247786 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 8876 - 765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
ABEL-EARLY WELL #: 1 RRCID -> 142797 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6942 - 7154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2024

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
12	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
01	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
02	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1612	-0-	-155	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1184	-0-	-436	-0-	1184	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	182	1	2095	2	N	-0-					-0-
12	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	160	1	1837	2	N	-0-					-0-
01	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	162	1	1866	2	N	-0-					-0-
02	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	139	1	1605	2	N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	152	1	1745	2	N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1697	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 2 RRCID -> 154843 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7742 - 8034

11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	261	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	249	1	2852	2	N	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	268	1	3081	2	N	-0-					-0-
02	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	236	1	2709	2	N	-0-					-0-
03	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	252	1	2897	2	N	-0-					-0-
04	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	236	1	2713	2	N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157175 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7748 - 7996

11	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	168	1	1931	2	N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	187	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	169	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	143	1	1643	2	N	-0-					-0-
03	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	155	1	1789	2	N	-0-					-0-
04	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	161	1	1854	2	N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 2 RRCID -> 158873 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7472 - 7722

11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					70
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					70
01	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					70
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	702	3			N	-0-					70
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					70
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ABEL-EARLY WELL #: 3 RRCID -> 161119 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	1891	N	1813	-0-	-78	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	1747	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1283	-0-	-457	-0-	1283	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 4 RRCID -> 161158 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7724 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	156	1	1793	2	N	-0-					-0-
12	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	151	1	1733	2	N	-0-					-0-
01	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	146	1	1662	2	N	-0-					-0-
02	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	132	1	1515	2	N	-0-					-0-
03	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	150	1	1727	2	N	-0-					-0-
04	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	146	1	1675	2	N	-0-					-0-

HUNN, REBA WELL #: 1 RRCID -> 164846 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7054 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 165304 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7548 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	646	-0-	-224	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
01	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 5 RRCID -> 167281 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7690 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	154	1	1767	2	N	-0-					-0-
12	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	187	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	197	1	2264	2	N	-0-					-0-
02	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	141	1	1620	2	N	-0-					-0-
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	162	1	1859	2	N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	147	1	1697	2	N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 168667 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 7420 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					70
12	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					70
01	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					70
02	1566	X	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					70
03	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					70
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					70

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 170410 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7558 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 173288 COMPL. DATE 05/31/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7320 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					35
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					35
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					35
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					35
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					35
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					35

ABEL-EARLY WELL #: 4 RRCID -> 174543 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 6682 - 6956

11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 174544 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7160 - 7608

11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					55
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					55
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					55
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					55
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					55
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 3 RRCID -> 176525 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7150 - 7574

11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
01	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178185 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7466 - 7796

11	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	236	1	2720	2	N	-0-					10
12	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	224	1	2576	2	N	-0-					10
01	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	297	1	3407	2	N	-0-					10
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	252	1	2903	2	N	-0-					10
03	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	274	1	3151	2	N	-0-					10
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	246	1	2828	2	N	-0-					10

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 178188 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7290 - 7780

11	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					3
12	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					3
01	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					3
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					3
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					3
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3			N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
STARK WELL #: 1 RRCID -> 181535 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7380 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
01	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	510	X	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
04	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 7 RRCID -> 181643 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7430 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	381	1	4386	2	N	-0-					-0-
12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	381	1	4388	2	N	-0-					-0-
01	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	346	1	3979	2	N	-0-					-0-
02	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	296	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	320	1	3668	2	N	-0-					-0-
04	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	305	1	3510	2	N	-0-					-0-

THORN, ROSE WELL #: 1 RRCID -> 183791 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7220 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	23	1	258	2	N	-0-					-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	N	-0-					-0-
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	2	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	238	2	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	21	1	246	2	N	-0-					-0-
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	19	1	217	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1686	-0-	-24	-0-	1686	3			N	-0-					110
12	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					110
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			N	-0-					110
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					110
03	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	3			N	-0-					110
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-					110

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 189333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7288 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					30
12	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					30
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					30
02	2016	N	1928	-0-	-88	-0-	1928	3			N	-0-					30
03	2387	N	2150	-0-	-237	-0-	2150	3			N	-0-					30
04	2220	N	2126	-0-	-94	-0-	2126	3			N	-0-					30

SEALS, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 192093 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7635 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 192095 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6702 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
12	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
01	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-					-0-
02	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	3			N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HUNN, REBA WELL #: 2 RRCID -> 192671 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6722 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 192674 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7190 - 7706

11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-

DEXTER TOTEN WELL #: 2 RRCID -> 192676 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7240 - 7646

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRYAN WELL #: 4 RRCID -> 193803 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 7180 - 7740

11	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	2636	3			N	-0-					110
12	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					110
01	2728	N	2670	-0-	-58	-0-	2670	3			N	-0-					110
02	2464	N	2184	-0-	-280	-0-	2184	3			N	-0-					110
03	2666	N	2660	-0-	-6	-0-	2660	3			N	-0-					110
04	2580	N	2337	-0-	-243	-0-	2337	3			N	-0-					110

BROWN, ORVILLE WELL #: 1 RRCID -> 194021 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6711 - 6755

11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8480	-0-	5380	5380	8480	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5495	-0-	2495	7875	5495	2			N	-0-					-0-

STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 197212 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6666 - 7160

11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					8
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					8
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					8
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	349	3			N	-0-					8
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					8
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					8

HOLMES "B" WELL #: 1 RRCID -> 197213 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6732 - 7246

11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					30
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					30
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					30
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					30
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					30
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

JUSTIN TIME WELL #: 1 RRCID -> 198829 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7306 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
01	2046	N	2026	-0-	-20	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			N	-0-					-0-

LANHAM, L. N. WELL #: 4 RRCID -> 198830 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7142 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					156
12	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					156
01	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					156
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					156
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					156
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					156

DEXTER TOTEN WELL #: 3 RRCID -> 204669 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7250 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					6
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					6
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					6
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					6
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					6
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					6

BURGESS, LLOYD WELL #: 1 RRCID -> 205189 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7620 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1455	-0-	-64	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1268	-0-	-104	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					38
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					38
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					38
02	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					38
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					38
04	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					38

TRAVIS COBB WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4573	-0-	-587	-0-	4573	3			N	-0-					68
12	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5839	3			N	-0-					68
01	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	3			N	-0-					68
02	5040	X	4663	-0-	-377	-0-	4663	3			N	-0-					68
03	5580	X	1817	-0-	-3763	-0-	1817	3			N	-0-					68
04	5400	X	4890	-0-	-510	-0-	4890	3			N	-0-					68

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	185	1	2135	2	N	-0-					-0-
12	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	203	1	2341	2	N	-0-					-0-
01	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	195	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	164	1	1890	2	N	-0-					-0-
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	213	1	2445	2	N	-0-					-0-
04	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	165	1	1888	2	N	-0-					-0-

BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					73
12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					73
01	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					73
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					73
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					73
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					73

HOLMES WELL #: 2 RRCID -> 225363 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6792 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					38
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					38
01	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					38
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	130	3			N	-0-					38
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					38
04	180	N	44	-0-	-136	-0-	44	3			N	-0-					38

STARK WELL #: 3 RRCID -> 226162 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7398 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					2
12	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			N	-0-					2
01	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					2
02	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					2
03	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					2
04	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					2

LANHAM, L. N. WELL #: 5 RRCID -> 226164 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7144 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					170
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					170
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					170
02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					170
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					170
04	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-					170

TRAVIS COBB WELL #: 2 RRCID -> 238659 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6630 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	643	-0-	-1007	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	615	-0-	-656	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	620	N	399	-0-	-221	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	600	N	425	-0-	-175	-0-	425	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
MANN "A" WELL #: 1 RRCID -> 238833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	20	-0-	-760	-0-	20	3			N	-0-					77
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					77
01	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-					77
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					77
03	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					77
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			N	-0-					77

MANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 238835 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7150 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					160
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					160
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					160
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					160

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 240637 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7294 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					35
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					35
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					35
02	1568	N	231	-0-	-1337	-0-	231	3			N	-0-					35
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					35
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 9 RRCID -> 240642 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7436 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	261	1	3003	2	N	-0-					-0-
12	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	258	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	258	1	2969	2	N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	1			N	-0-					-0-
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	259	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	243	1	2792	2	N	-0-					-0-

MANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 244012 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7096 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					75
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			N	-0-					75
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					75

MCCURDY WELL #: 1H RRCID -> 254130 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8173 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	1506	-0-	-3534	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	2753	-0-	-1649	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3182	-0-	-569	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	43	-0-	-3345	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2472	-0-	-1279	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

ORVILLE BROWN WELL #: 2H RRCID -> 254696 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7320 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3522	-0-	-288	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3839	-0-	-98	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3508	-0-	-460	-0-	3508	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3107	-0-	-477	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3730	-0-	-238	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2307	-0-	-1413	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

HOLMES "A" WELL #: 2H RRCID -> 256698 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7342 - 10142

11	4770	X	4217	-0-	-553	-0-	4217	3			N	-0-					100
12	4929	X	4585	-0-	-344	-0-	4585	3			N	-0-					100
01	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	3			N	-0-					100
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	3			N	-0-					100
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	3			N	-0-					100
04	5190	X	4719	-0-	-471	-0-	4719	3			N	-0-					100

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 10H RRCID -> 259284 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8292 - 10726

11	12090	X	8862	-0-	-3228	-0-	8862	3			N	-0-					22
12	12493	X	10473	-0-	-2020	-0-	10473	3			N	-0-					22
01	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	3			N	-0-					22
02	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	9199	3			N	-0-					22
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	10875	3			N	-0-					22
04	10200	X	9809	-0-	-391	-0-	9809	3			N	-0-					22

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					8
12	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					8
01	2728	N	2528	-0-	-200	-0-	2528	3			N	-0-					8
02	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					8
03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	3			N	-0-					8
04	2460	N	1855	-0-	-605	-0-	1855	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

11	10140	X	9881	-0-	-259	-0-	9848	3	33	9	N	30					250
12	10478	X	10190	-0-	-288	-0-	10173	3	17	9	N	15					265
01	10478	X	10292	-0-	-186	-0-	10286	3	6	9	N	5					270
02	9464	X	9097	-0-	-367	-0-	9093	3	4	9	N	4	176	1			98
03	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	10434	3	19	9	N	17					115
04	9960	X	9146	-0-	-814	-0-	9146	3			N	-0-					115

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

11	5100	X	3494	-0-	-1606	-0-	3494	3			N	-0-					58
12	5270	X	4314	-0-	-956	-0-	4314	3			N	-0-					58
01	4805	X	4148	-0-	-657	-0-	4148	3			N	-0-					58
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					58
03	4309	X	4208	-0-	-101	-0-	4208	3			N	-0-					58
04	4170	X	3006	-0-	-1164	-0-	3006	3			N	-0-					58

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

11	5910	X	4706	-0-	-1204	-0-	4706	3			N	-0-					148
12	5983	X	4673	-0-	-1310	-0-	4673	3			N	-0-					148
01	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	3			N	-0-					148
02	5516	X	3664	-0-	-1852	-0-	3664	3			N	-0-					148
03	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	6627	3			N	-0-					148
04	6330	X	5836	-0-	-494	-0-	5836	3			N	-0-					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

TRAVIS COBB WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7115 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7233 - 10262

11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	3			N	-0-					154
12	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	3			N	-0-					154
01	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					154
02	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					154
03	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	3			N	-0-					154
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3			N	-0-					154

NORTHSTAR WELL #: 1H RRCID -> 269549 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8468 - 10557

11	9600	X	7654	-0-	-1946	-0-	7555	3	99	9	N	90					180
12	9920	X	7599	-0-	-2321	-0-	7568	3	31	9	N	28					208
01	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	852	1	9801	3	N	11	181	1			38
							12	9									
02	9662	X	9662	-0-	-0-	-0-	771	1	8868	3	N	21					59
							23	9									
03	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	849	1	9773	3	N	19					78
							21	9									
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	776	1	8918	3	N	5					83
							6	9									

DEXTER TOTEN WELL #: 4H RRCID -> 273509 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7811 - 10440

11	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
12	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
01	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
03	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	3			N	-0-					-0-
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	3			N	-0-					-0-

SC2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275077 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7374 - 10497

11	5040	X	4846	-0-	-194	-0-	4846	3			N	-0-					-0-
12	5208	X	4196	-0-	-1012	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	4517	-0-	-970	-0-	4517	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	3006	-0-	-1950	-0-	2989	3	17	9	N	15					15
03	5022	X	3964	-0-	-1058	-0-	3958	3	6	9	N	5					20
04	4860	X	3629	-0-	-1231	-0-	3629	3			N	-0-					20

HAMM WELL #: 1H RRCID -> 275197 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7112 - 9256

11	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4121	3	171	9	N	155					200
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4683	3	31	9	N	28	183	1			45
01	3751	X	3599	-0-	-152	-0-	3394	3	205	9	N	186	201	1			30
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3515	3	200	9	N	182	177	1			35
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3855	3	127	9	N	115					150
04	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4060	3	74	9	N	67	182	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

OATES WELL #: 1H RRCID -> 278075 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7628 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5680	-0-	-740	-0-	5680	3			N	-0-					50
12	6634	X	5945	-0-	-689	-0-	5945	3			N	-0-					50
01	6386	X	5934	-0-	-452	-0-	5934	3			N	-0-					50
02	5572	X	5325	-0-	-247	-0-	5325	3			N	-0-					50
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	3			N	-0-					50
04	5760	X	5642	-0-	-118	-0-	5642	3			N	-0-					50

A.N. NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 278706 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7436 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2520	X	2110	-0-	-410	-0-	2110	3			N	-0-					29
12	2604	X	2515	-0-	-89	-0-	2515	3			N	-0-					29
01	2480	X	1860	-0-	-620	-0-	1860	3			N	-0-					29
02	1960	N	1872	-0-	-88	-0-	1860	3	12	9	N	11					40
03	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					40
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					40

T.R. JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 279491 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7903 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	5781	3			N	-0-					200
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					200
01	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	7241	3			N	-0-					200
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					200
03	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	3			N	-0-					200
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	6820	3			N	-0-					200

LUCKY IVY WELL #: 1H RRCID -> 282590 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7933 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	147	-0-	-123	-0-	12	1	135	3	N	-0-					-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	2	-0-	-138	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	N	-0-					-0-

KAKER HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283706 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6618 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	723	1	8314	3	N	-0-					152
12	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	837	1	9629	3	N	-0-					152
01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	900	1	10350	3	N	-0-					152
02	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	728	1	8374	3	N	-0-					152
03	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	853	1	9808	3	N	-0-					152
04	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	718	1	8259	3	N	26	178	1			-0-
							29	9									

KELLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 283897 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6975 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	6744	-0-	-1356	-0-	536	1	6158	3	N	45					90
							50	9									
12	7719	X	7098	-0-	-621	-0-	565	1	6500	3	N	30					120
							33	9									
01	7285	X	7111	-0-	-174	-0-	567	1	6522	3	N	20					140
							22	9									
02	6440	X	6096	-0-	-344	-0-	482	1	5547	3	N	61	201	1			-0-
							67	9									
03	7130	X	6567	-0-	-563	-0-	525	1	6042	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6278	-0-	-592	-0-	502	1	5776	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
HG BLOUNT WELL #: 1H RRCID -> 285919 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7210 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	1658	1	19072	3	N	35					100
							39	9									
12	21325	X	21325	-0-	-0-	-0-	1704	1	19599	3	N	20					120
							22	9									
01	20552	X	20552	-0-	-0-	-0-	1643	1	18898	3	N	10					130
							11	9									
02	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	1379	1	15859	3	N	10					140
							11	9									
03	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	1487	1	17100	3	N	10					150
							11	9									
04	17852	X	17852	-0-	-0-	-0-	1429	1	16423	3	N	-0-					150

STOKER WELL #: 1H RRCID -> 291228 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8114 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10758	X	10758	-0-	-0-	-0-	857	1	9857	3	N	40	192	1			20
							44	9									
12	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	904	1	10392	3	N	70					90
							77	9									
01	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	901	1	10361	3	N	135	195	1			30
							149	9									
02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	637	1	7332	3	N	70					100
							77	9									
03	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	908	1	10441	3	N	141	176	1			65
							155	9									
04	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	850	1	9770	3	N	161	181	1			45
							177	9									

CARL R. JONES WELL #: 2H RRCID -> 292407 COMPL. DATE 01/09/2022 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7089 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	739	1	8501	3	N	84	184	1			70
							92	9									
12	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	783	1	9001	3	N	25					95
							28	9									
01	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	812	1	9337	3	N	25					120
							28	9									
02	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	646	1	7432	3	N	40					160
							44	9									
03	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	772	1	8875	3	N	50	180	1			30
							55	9									
04	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	622	1	7147	3	N	30					60
							33	9									

LH KAKER WELL #: 2H RRCID -> 293215 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6843 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20940	X	15645	-0-	-5295	-0-	1243	1	14292	3	N	100					150
							110	9									
12	18538	X	15934	-0-	-2604	-0-	1269	1	14596	3	N	63	191	1			22
							69	9									
01	16740	X	14632	-0-	-2108	-0-	1168	1	13428	3	N	33					55
							36	9									
02	15120	X	14210	-0-	-910	-0-	1133	1	13027	3	N	45					100
							50	9									
03	16275	X	14460	-0-	-1815	-0-	1146	1	13184	3	N	118	193	1			25
							130	9									
04	15660	X	14060	-0-	-1600	-0-	1121	1	12889	3	N	45					70
							50	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
CAROLYN BOYD WELL #: 1H RRCID -> 293901 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6967 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15090	X	11448	-0-	-3642	-0-	898	1	10330	3	N	200	188	1			75
							220	9									
12	13237	X	11526	-0-	-1711	-0-	876	1	10074	3	N	524	557	1			42
							576	9									
01	13237	X	11886	-0-	-1351	-0-	933	1	10730	3	N	203	195	1			50
							223	9									
02	11928	X	10602	-0-	-1326	-0-	829	1	9525	3	N	225	195	1			80
							248	9									
03	12152	X	11100	-0-	-1052	-0-	859	1	9883	3	N	325	375	1			30
							358	9									
04	11490	X	10425	-0-	-1065	-0-	799	1	9185	3	N	401	381	1			50
							441	9									

BRYANT WELL #: 1H RRCID -> 296932 COMPL. DATE 01/23/2024 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 6861 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30150	X	21756	-0-	-8394	-0-	1728	1	19874	3	N	140					240
							154	9									
12	31155	X	20469	-0-	-10686	-0-	1602	1	18424	3	N	403	571	1			72
							443	9									
01	26691	X	18182	-0-	-8509	-0-	1449	1	16658	3	N	68					140
							75	9									
02	24108	X	15369	-0-	-8739	-0-	1222	1	14046	3	N	92	192	1			40
							101	9									
03	26691	X	16237	-0-	-10454	-0-	1283	1	14748	3	N	187	192	1			35
							206	9									
04	21750	X	15411	-0-	-6339	-0-	1205	1	13859	3	N	315	200	1			150
							347	9									

GREGG-MANN WELL #: 1H RRCID -> 297009 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 6862 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30960	X	21633	-0-	-9327	-0-	1694	1	19490	3	N	408	380	1			82
							449	9									
12	31992	X	20548	-0-	-11444	-0-	1617	1	18590	3	N	310	334	1			58
							341	9									
01	25885	X	19229	-0-	-6656	-0-	1523	1	17515	3	N	174	192	1			40
							191	9									
02	23380	X	16657	-0-	-6723	-0-	1314	1	15112	3	N	210	190	1			60
							231	9									
03	25885	X	17905	-0-	-7980	-0-	1402	1	16121	3	N	347	382	1			25
							382	9									
04	21630	X	16076	-0-	-5554	-0-	1261	1	14497	3	N	289	194	1			120
							318	9									

HANGING "W" RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297228 COMPL. DATE 06/05/2023 TOTAL DEPTH 7851 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STARK WELL #: 4H RRCID -> 297260 COMPL. DATE 06/18/2023 TOTAL DEPTH 7790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LANHAM, L. N. WELL #: 6H RRCID -> 297261 COMPL. DATE 06/28/2023 TOTAL DEPTH 7668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGE OPERATING LLC 486623
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 8255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUGHLIN, KENNETH K 488934
DAVIS-LAUGHLIN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229511 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 4851 PERF. 5210 - 7211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEXGAS, INC. 500222
GILLISPIE WELL #: 1 RRCID -> 288949 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4210 - 4598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800 N	1747	-0-	-53	-0-	1747	2			Y	-0-					-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					-0-
02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					-0-
03	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			Y	-0-					-0-
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 176873 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7298 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 177158 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7308 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1383	-0-	-384	-0-	1383	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1228	-0-	-570	-0-	1227	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	753	-0-	-447	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 1 RRCID -> 177545 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7837 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1037	2	8	9	Y	7					62
12	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2			Y	-0-					62
01	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	1023	2	29	9	Y	26	2	8			86
02	980	N	904	-0-	-76	-0-	903	2	1	9	Y	1					87
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1002	2	12	9	Y	11					98
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	965	2	3	9	Y	3					101

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 179161 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7656 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	348	2	4	9	Y	4					34
12	651	X	348	-0-	-303	-0-	348	2			Y	-0-					34
01	403	X	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					34
02	336	X	326	-0-	-10	-0-	326	2			Y	-0-					34
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	2			Y	-0-					34
04	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					34

LANGLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180619 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7674 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SKY WELL #: 1 RRCID -> 181213 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7714 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	577	-0-	-12	-0-	571	2	6	9	Y	5					5
01	775	N	590	-0-	-185	-0-	554	2	36	9	Y	33					38
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					38
03	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			Y	-0-					38
04	3000	N	7210	-0-	4210	4210	7210	2			Y	-0-					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	953	-0-	-157	-0-	953	2			Y	-0-					60
12	775	N	771	-0-	-4	-0-	761	2	10	9	Y	9					69
01	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			Y	-0-					69
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	651	2			Y	-0-					69
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	904	2	22	9	Y	20					89
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					89

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	2			Y	-0-					72
12	589	X	523	-0-	-66	-0-	523	2			Y	-0-					72
01	589	X	520	-0-	-69	-0-	520	2			Y	-0-					72
02	532	X	431	-0-	-101	-0-	431	2			Y	-0-					72
03	576	X	576	-0-	-0-	-0-	559	2	17	9	Y	15					87
04	510	X	501	-0-	-9	-0-	488	2	13	9	Y	12					99

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					47
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	764	2	2	9	Y	2					49
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9					58
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	658	2	1	9	Y	1					59
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	696	2	6	9	Y	5					64
04	720	N	506	-0-	-214	-0-	506	2			Y	-0-					64

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	210	1	2195	2	Y	-0-					14
12	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	217	1	2077	2	Y	-0-					14
01	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	133	1	1199	2	Y	14					28
							15	9									
02	2184	N	1457	-0-	-727	-0-	70	1	1387	2	Y	-0-					28
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	182	1	2543	2	Y	-0-					28
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	2	Y	-0-					28

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	841	-0-	-209	-0-	840	2	1	9	Y	1					68
12	1023	N	894	-0-	-129	-0-	893	2	1	9	Y	1					69
01	930	N	893	-0-	-37	-0-	876	2	17	9	Y	15	1	8			83
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	944	2	17	9	Y	15					98
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1072	2	3	9	Y	3					101
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					101

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1					30
12	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			Y	-0-					30
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1618	2	8	9	Y	7					37
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1403	2	4	9	Y	4					41
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1182	2	1	9	Y	1					42
04	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	1076	2	8	9	Y	7					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	375	-0-	-90	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	14	-0-	-462	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	506	2	90	9	Y	82					82
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	2	2	9	Y	2					84
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					84
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					84

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	98	-0-	-88	-0-	87	2	11	9	Y	10					10
02	616	N	350	-0-	-266	-0-	347	2	3	9	Y	3					13
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	556	2	8	9	Y	7					20
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	Y	5					25

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183291 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7854 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					76
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					76
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	76	1			-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	468	-0-	-183	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
01	274	X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
03	465	X	290	-0-	-175	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

11	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	1140	2			Y	-0-					49
12	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	1188	2			Y	-0-					49
01	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	1065	2	1	9	Y	1					50
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	1035	2			Y	-0-					50
03	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	1106	2			Y	-0-					50
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					50

CADDELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7700 - 8478

11	1500	X	1450	-0-	-50	-0-	1440	2	10	9	Y	9					27
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1457	2	13	9	Y	12					39
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					39
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1343	2	55	9	Y	50	71	1	1	8	17
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					17
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1391	2	31	9	Y	28					45

BIG SKY WELL #: 2 RRCID -> 186563 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 7710 - 8510

11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	119	2	31	9	Y	28					28
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	161	2	39	9	Y	35					63
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	95	2	48	9	Y	44					107
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					107
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					107
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	287	2	13	9	Y	12					119

EVERS "C" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186566 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7818 - 8500

11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	304	2	28	9	Y	25					25

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					33
12	713	N	379	-0-	-334	-0-	379	2			Y	-0-					33
01	558	N	148	-0-	-410	-0-	144	2	4	9	Y	4	33	1	4	8	-0-
02	448	N	213	-0-	-235	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 3 RRCID -> 186738 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7912 - 8750

11	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
03	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 4 RRCID -> 186739 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 7898 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					12
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					12
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	976	2	7	9	Y	6	3	8			15
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					15
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1361	2	28	9	Y	25					40
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1085	2	1	9	Y	1	40	1	1	8	-0-

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

11	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					-0-
12	1557	X	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			Y	-0-					-0-
01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
02	1372	X	1353	-0-	-19	-0-	1353	2			Y	-0-					-0-
03	1519	X	1462	-0-	-57	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
04	1470	X	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	123	2	41	9	Y	37					37
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					37
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	232	2	9	9	Y	8					45
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	2	2	9	Y	2					47

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

11	14B2 EXT		12	-0-	12	989	12	2			Y	-0-					-0-
12	989	N	-0-	-0-	-989	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OMNI-FRAZIER WELL #: 1 RRCID -> 189339 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	476	2	8	9	Y	7					7
04	450	N	308	-0-	-142	-0-	308	2			Y	-0-					7

HENDERSON-TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 189345 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7858 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	356	-0-	-94	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	291	2	8	9	Y	7					7

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189579 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8464 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 190514 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 7279 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 2 RRCID -> 190517 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 7794 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-

BARNETT ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190518 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7722 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	459	-0-	-17	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	1344	2	2	9	Y	2					57
12	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	1345	2	6	9	Y	5					62
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1395	2	17	9	Y	15					77
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1259	2	11	9	Y	10					87
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	1347	2	13	9	Y	12	77	1	2	8	20
04	1380	N	1329	-0-	-51	-0-	1329	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	707	2	1	9	Y	1					45
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					45
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					45
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	2			Y	-0-					45
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			Y	-0-					45
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	676	2	17	9	Y	15	1	8			59

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1B RRCID -> 192058 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7070 - 7350

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	2	5		-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2				Y	-0-				-0-
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2				Y	-0-				-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2				Y	-0-				-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2				Y	-0-				-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2				Y	-0-				-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2				Y	-0-				-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2				Y	-0-				-0-
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2				Y	-0-				-0-
01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2				Y	-0-				-0-
02	392	N	373	-0-	-19	-0-	364	2	9	9		Y	8				8
03	434	N	248	-0-	-186	-0-	246	2	2	9		Y	2				10
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2				Y	-0-				10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 8040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	605	-0-	-25	-0-	598	2	7	9	Y	6					105
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	Y	2					107
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					107
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					107
03	589	N	566	-0-	-23	-0-	557	2	9	9	Y	8					115
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	2	6	9	Y	5					120

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	N	590	-0-	-40	-0-	587	2	3	9	Y	3					90
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					90
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	588	2	2	9	Y	2					92
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	2			Y	-0-	92	1			-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 7850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193364 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7792 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	494	-0-	-76	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 193678 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7906 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193680 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 801 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					3
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					3
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			Y	-0-					3
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	2			Y	-0-					3
03	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					3
*04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					3

TINDLE "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193681 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7870 - 8060

11	810	N	596	-0-	-214	-0-	594	2	2	9	Y	2					50
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					50
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	2	2	9	Y	2					52
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					52
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1104	2	11	9	Y	10					62
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1219	2	2	9	Y	2					64

BUCKLEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 193748 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 8058 - 8680

11	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	2			Y	-0-					90
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	747	2	17	9	Y	15					105
01	837	N	835	-0-	-2	-0-	825	2	10	9	Y	9					114
02	784	N	757	-0-	-27	-0-	750	2	7	9	Y	6					120
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	2	10	9	Y	9					129
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	Y	17	129	1			17

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	859	2	1	9	Y	1					25
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					25
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	890	2	2	9	Y	2					27
02	812	N	706	-0-	-106	-0-	706	2			Y	-0-					27
03	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	2			Y	-0-					27
04	870	N	767	-0-	-103	-0-	765	2	2	9	Y	2					29

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					17
12	558	N	488	-0-	-70	-0-	488	2			Y	-0-					17
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					17
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			Y	-0-					17
03	496	N	448	-0-	-48	-0-	439	2	9	9	Y	8					25
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	406	2	6	9	Y	5					30

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194038 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7920 - 8540

11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194317 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7754 - 8576

11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194323 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7876 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
12	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	823	-0-	-76	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	773	-0-	-37	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 194324 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 7820 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			Y	-0-					-0-
03	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

MCCLENDON FARMS "A" WELL #: 1 RRCID -> 194325 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7722 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3178	-0-	178	178	3178	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	494	-0-	-250	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			Y	-0-					-0-
02	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
03	899	X	714	-0-	-185	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
04	870	X	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 3 RRCID -> 194326 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7780 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					-0-
01	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	902	2			Y	-0-					-0-

OMNI-FRAZIER WELL #: 4 RRCID -> 194327 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7790 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					21
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					21
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			Y	-0-					21
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	377	2			Y	-0-					21
03	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			Y	-0-					21
04	450	N	281	-0-	-169	-0-	281	2			Y	-0-					21

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					47
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					47
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					47
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					47
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					47
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			Y	-0-					9
12	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1047	2			Y	-0-					9
01	1116	N	1044	-0-	-72	-0-	1030	2	14	9	Y	13					22
02	1036	N	804	-0-	-232	-0-	804	2			Y	-0-					22
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			Y	-0-					22
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1107	2	14	9	Y	13					35

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	252	2	17	9	Y	15					15
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					15
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					15
02	224	N	59	-0-	-165	-0-	59	2			Y	-0-					15
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					15
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					15

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					65
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					65
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					65
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	2			Y	-0-					65
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-					65
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					65

EVERS "C" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194683 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7794 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	30	-0-	-218	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194685 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7740 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194697 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 7860 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	278	-0-	-142	-0-	276	2	2	9	Y	2					32
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	437	2	3	9	Y	3					35
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	569	2	22	9	Y	20					55
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					55
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					55
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-					55

BUCKNER BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 194702 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 7930 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194714 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8205 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	2			Y	-0-					49
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					49
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	Y	6					55
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					55
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	206	2	11	9	Y	10					65
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					65

BANKS "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194720 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8290 - 7584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	8212	-0-	5212	5879	8212	2			Y	-0-					97
12	3100	N	1808	-0-	-1292	4587	1800	2	8	9	Y	7	1	8			103
01	5674	X	1087	-0-	-4587	-0-	1079	2	8	9	Y	7					110
02	1064	X	775	-0-	-289	-0-	772	2	3	9	Y	3					113
03	1178	X	963	-0-	-215	-0-	961	2	2	9	Y	2					115
04	1140	X	1037	-0-	-103	-0-	1031	2	6	9	Y	5					120

MCCLENDON FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 194727 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 7894 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	257	-0-	-239	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	113	-0-	-383	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	437	-0-	-11	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194730 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7870 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

BOYD "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194734 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7854 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 195294 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8590 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	309	2	6	9	Y	5					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					35
12	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					35
01	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					35
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					35
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					35
*04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					35

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	364	-0-	-318	-0-	334	2	30	9	Y	27					27
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	346	2			Y	-0-					27
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					27
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	2			Y	-0-					27

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	27	1	2	8	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					27

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			Y	-0-					80
12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	541	2	4	9	Y	4					84
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	522	2	20	9	Y	18					102
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	524	2	2	9	Y	2					104
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			Y	-0-					104
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					104

LEA "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195312 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8518 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	567	2	30	9	Y	27					27
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	2			Y	-0-					27
03	558	N	504	-0-	-54	-0-	497	2	7	9	Y	6					33
04	570	N	178	-0-	-392	-0-	177	2	1	9	Y	1	33	1	1	8	-0-

HUEY, SALLY WELL #: 3 RRCID -> 195454 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8530 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	415	-0-	-236	-0-	372	2	43	9	Y	39					39
02	532	N	330	-0-	-202	-0-	329	2	1	9	Y	1					40
03	527	N	375	-0-	-152	-0-	375	2			Y	-0-					40
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			Y	-0-					40

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195647 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7910 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

OWENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195651 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7870 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195653 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7520 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	Y	3					80
12	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	2081	2	8	9	Y	7					87
01	2170	N	1911	-0-	-259	-0-	1892	2	19	9	Y	17					104
02	1960	N	1435	-0-	-525	-0-	1435	2			Y	-0-					104
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2075	2	31	9	Y	28	118	1	1	8	13
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					13

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	439	2	35	9	Y	32					32
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					32
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60					92
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					92

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	1515	2	8	9	Y	7					45
12	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	1550	2	13	9	Y	12					57
01	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	1467	2	14	9	Y	13					70
02	1428	N	1076	-0-	-352	-0-	1070	2	6	9	Y	5					75
03	1550	N	1185	-0-	-365	-0-	1185	2			Y	-0-					75
04	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					75

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					67
12	961	N	672	-0-	-289	-0-	672	2			Y	-0-					67
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	724	2	46	9	Y	42					109
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					109
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	710	2	8	9	Y	7					116
04	750	N	693	-0-	-57	-0-	682	2	11	9	Y	10					126

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ZERWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196101 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7810 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	702	2	6	9	Y	5					40
12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1	1	8			40
01	713	N	650	-0-	-63	-0-	639	2	11	9	Y	10					50
02	672	N	539	-0-	-133	-0-	537	2	2	9	Y	2					52
03	744	N	615	-0-	-129	-0-	592	2	23	9	Y	21					73
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	580	2	4	9	Y	4					77

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196102 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8600 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 4 RRCID -> 196103 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7680 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	2	4	9	Y	4					30
12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	Y	7					37
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	764	2	1	9	Y	1					38
02	728	N	289	-0-	-439	-0-	289	2			Y	-0-					38
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	2	10	9	Y	9					47
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					47

EVERS "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196105 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7926 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					50
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					50
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					50
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					50
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1	50	1	1	8	-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	90	2	55	9	Y	50					50

BIG SKY WELL #: 5 RRCID -> 196106 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8210 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					13
12	828	X	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1	1	8			13
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	Y	2	1	8			14
02	868	X	639	-0-	-229	-0-	638	2	1	9	Y	1					15
03	961	X	717	-0-	-244	-0-	677	2	40	9	Y	36					51
04	930	X	565	-0-	-365	-0-	565	2			Y	-0-					51

TINDLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196130 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8630 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196133 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8290 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2138	2	11	9	Y	10					65
12	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			Y	-0-					65
01	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			Y	-0-					65
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2240	2	40	9	Y	36					101
03	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1152	2	7	9	Y	6					107
04	1140	N	319	-0-	-821	-0-	319	2			Y	-0-	107	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		692	-0-	692	4532	677	2	15	9	Y	14					17
12	5326	X	794	-0-	-4532	-0-	758	2	36	9	Y	33					50
01	775	X	718	-0-	-57	-0-	718	2			Y	-0-					50
02	784	X	660	-0-	-124	-0-	660	2			Y	-0-					50
03	868	X	732	-0-	-136	-0-	732	2			Y	-0-					50
04	780	X	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					50

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	665	-0-	-85	-0-	664	2	1	9	Y	1					65
12	899	N	688	-0-	-211	-0-	688	2			Y	-0-					65
01	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			Y	-0-					65
02	616	N	427	-0-	-189	-0-	427	2			Y	-0-					65
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					65
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	2	10	9	Y	9					74

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	2	3	9	Y	3					68
12	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	2			Y	-0-					68
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	884	2	6	9	Y	5					73
02	840	N	724	-0-	-116	-0-	720	2	4	9	Y	4					77
03	713	N	644	-0-	-69	-0-	638	2	6	9	Y	5					82
04	870	N	592	-0-	-278	-0-	584	2	8	9	Y	7					89

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196503 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7890 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					30
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	367	2	3	9	Y	3					33
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					33
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	2			Y	-0-					33
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					33
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1	9	Y	1					34

HUEY, GRIFFIN WELL #: 3 RRCID -> 196726 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7720 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196732 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7880 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	799	2	17	9	Y	15					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

EVERS "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196737 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7898 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-

PUGH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196778 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7626 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2212	-0-	-158	-0-	2201	2	11	9	Y	10					84
12	2325	N	2279	-0-	-46	-0-	2269	2	10	9	Y	9	1	8			92
01	2294	N	2238	-0-	-56	-0-	2216	2	22	9	Y	20					112
02	2072	N	1991	-0-	-81	-0-	1946	2	45	9	Y	41	133	1			20
03	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	2289	2	3	9	Y	3					23
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2161	2	12	9	Y	11					34

BIG SKY WELL #: 7 RRCID -> 196782 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7590 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	1124	2	4	9	Y	4					34
12	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	Y	13					47
01	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	981	2	25	9	Y	23					70
02	1064	N	1031	-0-	-33	-0-	1016	2	15	9	Y	14					84
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1185	2	22	9	Y	20					104
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1097	2	3	9	Y	3					107

TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196786 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7875 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					89
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			Y	-0-					89
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					89
02	560	N	507	-0-	-53	-0-	507	2			Y	-0-					89
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	581	2	2	9	Y	2					91
04	630	N	549	-0-	-81	-0-	548	2	1	9	Y	1	1	8			91

TINDLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196787 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7882 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	2			Y	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 196788 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7690 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	365	-0-	-83	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	477	-0-	-19	-0-	466	2	11	9	Y	10					10
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					10

MILLER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196790 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7690 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1309	-0-	-101	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-
01	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			Y	-0-					-0-
02	1232	N	984	-0-	-248	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1109	-0-	-451	-0-	1108	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			Y	-0-					15
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1017	2	6	9	Y	5					20
01	1178	N	838	-0-	-340	-0-	819	2	19	9	Y	17					37
02	980	N	755	-0-	-225	-0-	742	2	13	9	Y	12					49
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1161	2	1	9	Y	1					50
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	928	2	15	9	Y	14					64

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	448	-0-	-32	-0-	446	2	2	9	Y	2					55
12	465	N	435	-0-	-30	-0-	427	2	8	9	Y	7					62
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					62
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	2			Y	-0-					62
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					62
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	2			Y	-0-					62

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			Y	-0-					52
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	488	2	6	9	Y	5					57
01	527	N	518	-0-	-9	-0-	504	2	14	9	Y	13					70
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	352	2	8	9	Y	7					77
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			Y	-0-					77
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	442	2	3	9	Y	3	80	1			-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2024

TINDLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197418 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7864 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	2	3	9	Y	3					60
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					60
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	-0-					60
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			Y	-0-					60
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			Y	-0-					60
04	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197419 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7872 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					5
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					5
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	2	3	9	Y	3					8
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	254	2	13	9	Y	12					20
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					20
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					20

FOX WELL #: 3 RRCID -> 197700 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7367 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1111	2	9	9	Y	8	82	1			18
12	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1137	2	6	9	Y	5					23
01	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	1101	2	19	9	Y	17					40
02	1036	N	193	-0-	-843	-0-	189	2	4	9	Y	4					44
03	1147	N	699	-0-	-448	-0-	699	2			Y	-0-					44
04	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			Y	-0-					44

FOX WELL #: 2 RRCID -> 197780 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7414 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2208	2	47	9	Y	43	114	1			25
12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2288	2	2	9	Y	2					27
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2282	2	35	9	Y	32					59
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2040	2	30	9	Y	27					86
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					86
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2203	2	3	9	Y	3					89

IRELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197797 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7848 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6762	2	113	9	Y	103	36	1			102
12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			Y	-0-					102
01	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4474	2	73	9	Y	66					168
02	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3234	2	15	9	Y	14	181	1	1	8	-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			Y	-0-					-0-
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3406	2	11	9	Y	10					10

BIG SKY WELL #: 10 RRCID -> 197798 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7610 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	550	-0-	-318	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
01	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	160	-0-	-372	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 197799 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7648 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			Y	-0-					55
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					55
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	788	2	15	9	Y	14					69
02	588	N	360	-0-	-228	-0-	360	2			Y	-0-					69
03	651	N	259	-0-	-392	-0-	259	2			Y	-0-					69
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-					69

TINDLE "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197800 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7876 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BIG SKY WELL #: 8 RRCID -> 198451 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7652 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					39
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			Y	-0-					39
01	682	N	622	-0-	-60	-0-	616	2	6	9	Y	5					44
02	616	N	426	-0-	-190	-0-	423	2	3	9	Y	3					47
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	771	2	3	9	Y	3					50
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	613	2	17	9	Y	15					65

TINDLE "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198457 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7872 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
12	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
01	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198461 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7796 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARRISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198462 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7854 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					20
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					20
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					20
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					20
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					20
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					20

BICKLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198465 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7950 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	2			Y	-0-					47
12	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					47
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	268	2	3	9	Y	3					50
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	250	2	4	9	Y	4					54
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					54
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			Y	-0-					54

ZERWER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198469 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7766 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	457	2	3	9	Y	3					25
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	Y	1					26
01	465	N	381	-0-	-84	-0-	378	2	3	9	Y	3					29
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	389	2	3	9	Y	3					32
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	445	2	15	9	Y	14					46
04	360	N	223	-0-	-137	-0-	208	2	15	9	Y	14					60

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	2			Y	-0-					17
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			Y	-0-					17
01	806	N	745	-0-	-61	-0-	742	2	3	9	Y	3					20
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					20
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			Y	-0-					20
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					20

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					10
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					10
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					10
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					10
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					10

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	691	-0-	-22	-0-	687	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1514	2	6	9	Y	5					55
12	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			Y	-0-					55
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	699	2	13	9	Y	12					67
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	908	2	12	9	Y	11					78
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					78
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	Y	4					82

LANGLEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198660 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7804 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					119
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	694	2	2	9	Y	2					121
01	806	N	428	-0-	-378	-0-	427	2	1	9	Y	1					122
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	605	2	10	9	Y	9					131
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					131
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					131

EVERS "C" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198682 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7824 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 4 RRCID -> 198684 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7754 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	281	-0-	-139	-0-	281	2			Y	-0-					17
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	2			Y	-0-					17
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					17
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					17
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					17
04	390	N	159	-0-	-231	-0-	158	2	1	9	Y	1					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

IRELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198687 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 7890 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	659	2	43	9	Y	39					39

IRELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198688 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8137 - 8568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198695 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7958 - 8580

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/16/2025

TINDLE "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198696 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7918 - 8594

11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2024

EVERS "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 198702 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7934 - 8568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198703 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 7916 - 8520

11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			Y	-0-	13	1			-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
02	952	N	515	-0-	-437	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	455	-0-	-355	-0-	453	2	2	9	Y	2					2

BUCKLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 198729 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 7860 - 8584

11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	Y	2					25
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	2	2	9	Y	2					27
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-					27
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	Y	3					30
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2					32
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	620	2	3	9	Y	3					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198730 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7940 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2					32
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					32
01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					32
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	2			Y	-0-					32
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	Y	17					49
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					49

HUEY, SALLY WELL #: 5 RRCID -> 198732 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7824 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	399	-0-	-141	-0-	380	2	19	9	Y	17	89	1			3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	208	-0-	-288	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	468	-0-	-222	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199390 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7926 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 6 RRCID -> 199415 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 7930 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1620	N	1472	-0-	-148	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
12	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			Y	-0-					-0-
01	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1132	2	9	9	Y	8					8
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					8
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					8

BUCKLEY "C" WELL #: 7 RRCID -> 199426 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7860 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					30
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					30
01	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2055	2	2	9	Y	2	2	8			30
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			Y	-0-					30
03	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					30
04	869	X	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	30	1			-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200592 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7708 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

MYERS WELL #: 1 RRCID -> 200595 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7904 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200597 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7810 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	680	2	3	9	Y	3					55
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					55
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	608	2			Y	-0-					55
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	549	2	13	9	Y	12					67
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	648	2	1	9	Y	1					68
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	635	2	19	9	Y	17	63	1	2	8	20

SMITH, WINNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200598 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7704 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200600 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 7850 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 7 RRCID -> 200604 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7852 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	89	-0-	-301	-0-	89	2			Y	-0-					49
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					49
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					49
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			Y	-0-					49
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-	49	1			-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

EVERS "C" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200609 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7932 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7888 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1315	2	28	9	Y	25					25

PARKEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 200624 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7788 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	387	-0-	-273	-0-	381	2	6	9	Y	5					114
12	713	X	621	-0-	-92	-0-	621	2			Y	-0-					114
01	713	X	617	-0-	-96	-0-	616	2	1	9	Y	1					115
02	644	X	544	-0-	-100	-0-	534	2	10	9	Y	9					124
03	626	X	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	Y	3					127
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	596	2	13	9	Y	12	125	1	1	8	13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200625 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7760 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					64
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					64
01	651	N	590	-0-	-61	-0-	584	2	6	9	Y	5					69
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	510	2	1	9	Y	1					70
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	630	2	15	9	Y	14					84
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					84

LANGLEY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 200626 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7794 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
01	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	2			Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 8 RRCID -> 200628 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7926 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2024

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200631 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7910 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	600	-0-	-150	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					-0-

LEA "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200652 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 7754 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	545	2	48	9	Y	44					44
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					44
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					44
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					44

TINDLE "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200660 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 7886 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 7 RRCID -> 200968 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7878 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 201423 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7862 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
12	1240	N	383	-0-	-857	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 201424 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7868 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13					13

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	2	1	9	Y	1					30
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					30
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					30
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-	30	1			-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	410	2	7	9	Y	6					6
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	357	2	8	9	Y	7					13

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			Y	-0-					5
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					5
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-					5
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			Y	-0-					5
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					5
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1210	2	3	9	Y	3					8

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					13
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					13
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					13
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					13
*04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					13

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201594 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7896 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	780	2	2	9	Y	2					38
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-					38
01	806	N	772	-0-	-34	-0-	762	2	10	9	Y	9	3	8			44
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	2			Y	-0-					44
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-	44	1			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	756	2	10	9	Y	9					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA "B" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201595 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7754 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
01	2015	N	1008	-0-	-1007	-0-	962	2	46	9	Y	42					42
02	1316	N	733	-0-	-583	-0-	733	2			Y	-0-					42
03	1271	N	866	-0-	-405	-0-	863	2	3	9	Y	3					45
04	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	2			Y	-0-					45

HUEY, GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 201597 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 8754 PERF. 7746 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	759	-0-	-111	-0-	757	2	2	9	Y	2					24
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					24
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					24
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	744	2	18	9	Y	16					40
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	869	2	4	9	Y	4					44
04	840	N	796	-0-	-44	-0-	793	2	3	9	Y	3					47

HARRISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201598 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7836 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					-0-
12	41	N	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 201599 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7254 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1373	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
01	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
02	1288	N	1125	-0-	-163	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1099	-0-	-191	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 1 RRCID -> 201600 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7708 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201603 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7892 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	729	-0-	-201	-0-	729	2			Y	-0-					20
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					20
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					20
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					20
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-					20
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					20

DOWNE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201606 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7851 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "A" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201610 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	3		3	8		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201612 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 7860 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
01	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	920	2	17	9	Y	15					15

MILLER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201613 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7644 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	664	2	2	9	Y	2					42
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					42
01	682	N	620	-0-	-62	-0-	618	2	2	9	Y	2					44
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					44
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	695	2	24	9	Y	22		1	8		65
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					65

DOWNE "A" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 201616 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9037 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2943	-0-	-312	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
01	3193	X	2926	-0-	-267	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			Y	-0-					-0-
03	2945	X	2899	-0-	-46	-0-	2899	2			Y	-0-					-0-
04	2850	X	2801	-0-	-49	-0-	2801	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1		1	8		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2025

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	2			Y	-0-					65
12	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					65
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					65
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					65
03	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			Y	-0-					65
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	2	8	9	Y	7					72

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	81	-0-	-199	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	1	1	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

EVERS "C" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201998 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7886 - 8514

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202157 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7918 - 8626

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

FAIRMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202158 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7844 - 8744

11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

BUREL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202215 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7804 - 8530

11	330	N	324	-0-	-6	-0-	320	2	4	9	Y	4					59
12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					60
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	349	2	2	9	Y	2					62
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7					69
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	Y	3					72
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 3 RRCID -> 202229 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 7904 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					126
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					126
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	487	2	9	9	Y	8					134
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	2			Y	-0-					134
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					134
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	437	2	6	9	Y	5					139

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 8 RRCID -> 202230 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 7876 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	394	2	18	9	Y	16					16
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	Y	4					20
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	2	1	9	Y	1					21
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	446	2	6	9	Y	5					26
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					28

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	992	-0-	-279	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	Y	7					7

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					20
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	395	2	4	9	Y	4					24
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					24
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					24
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					24
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					24

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	656	2	11	9	Y	10					109
12	682	N	676	-0-	-6	-0-	673	2	3	9	Y	3					112
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	686	2	7	9	Y	6					118
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	616	2	9	9	Y	8					126
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	665	2	3	9	Y	3					129
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	621	2	4	9	Y	4					133

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	2			Y	-0-					17
12	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	1026	2	7	9	Y	6					23
01	1147	N	682	-0-	-465	-0-	682	2			Y	-0-					23
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1048	2	4	9	Y	4					27
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					27
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1	1	8			27

LANGLEY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203248 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7756 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203298 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 7786 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			Y	-0-					-0-
12	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1184	2	22	9	Y	20					20
01	1333	X	1113	-0-	-220	-0-	1113	2			Y	-0-					20
02	1232	X	767	-0-	-465	-0-	739	2	28	9	Y	25					45
03	1364	X	660	-0-	-704	-0-	652	2	8	9	Y	7					52
04	1320	X	403	-0-	-917	-0-	401	2	2	9	Y	2					54

PARKEY "B" WELL #: 4 RRCID -> 203299 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7862 - 8664

11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					80
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					80
01	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	2			Y	-0-					80
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	470	2	8	9	Y	7					87
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	Y	2					89
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	2	1	9	Y	1					90

BURKHALTER, EWELL WELL #: 6 RRCID -> 203303 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 7958 - 8668

11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	633	2	4	9	Y	4					49
12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	758	2	3	9	Y	3					52
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1042	2	11	9	Y	10	5	8			57
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1422	2	9	9	Y	8					65
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1197	2	13	9	Y	12					77
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					77

SHIFFLET FAMILY "B" WELL #: 1H RRCID -> 203454 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9350 - 10806

11	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	1068	2	12	9	Y	11					127
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	962	2			Y	-0-					127
01	1085	N	736	-0-	-349	-0-	728	2	8	9	Y	7					134
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1410	2	20	9	Y	18	132	1			20
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	908	2	3	9	Y	3					23
04	720	N	300	-0-	-420	-0-	300	2			Y	-0-					23

MILLER, JANA UNIT WELL #: 2D RRCID -> 203609 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7809 - 8600

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3431	-0-	431	431	3431	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203610 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7695 - 8504

11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					61
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	Y	4					65
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					65
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	357	2	1	9	Y	1					66
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	397	2	6	9	Y	5					71
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					71

PARKEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 203620 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8625

11	630	N	628	-0-	-2	-0-	625	2	3	9	Y	3					50
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					50
01	589	N	523	-0-	-66	-0-	519	2	4	9	Y	4					54
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					54
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			Y	-0-					54
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	581	2	17	9	Y	15					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204159 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7694 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					121
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	502	2			Y	-0-					121
01	1922	N	521	-0-	-1401	-0-	513	2	8	9	Y	7					128
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	355	2			Y	-0-					128
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					128
04	510	N	241	-0-	-269	-0-	241	2			Y	-0-					128

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	295	2	22	9	Y	20					20
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-					20
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			Y	-0-					20
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	2			Y	-0-					20

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3					77
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					77
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	868	2	24	9	Y	22					99
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			Y	-0-					99
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					99
04	750	N	531	-0-	-219	-0-	494	2	37	9	Y	34					133

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	X	131	-0-	-79	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		100	-0-	100	290	100	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		163	-0-	163	453	163	2			Y	-0-					-0-
04	577	X	124	-0-	-453	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			Y	-0-					34
12	961	N	858	-0-	-103	-0-	858	2			Y	-0-					34
01	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			Y	-0-					34
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					34
03	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					34
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	737	2			Y	-0-					34

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					15
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2079	2	6	9	Y	5					20
01	1085	X	1048	-0-	-37	-0-	1000	2	48	9	Y	44					64
02	1316	X	1129	-0-	-187	-0-	1128	2	1	9	Y	1					65
03	2077	X	898	-0-	-1179	-0-	892	2	6	9	Y	5					70
04	2010	X	821	-0-	-1189	-0-	821	2			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1304	-0-	-1696	4363	1304	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5042	-0-	1942	6305	5042	2			Y	-0-					-0-
01	10308	X	4003	-0-	-6305	-0-	3918	2	85	9	Y	77					77
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			Y	-0-					77
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3225	2	98	9	Y	89	126	1			40
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3646	2	9	9	Y	8	1	8			47

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1459	2	51	9	Y	46	109	1			20
12	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	2			Y	-0-					20
01	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1466	2	14	9	Y	13					33
02	1400	N	446	-0-	-954	-0-	438	2	8	9	Y	7					40
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			Y	-0-	40	1			-0-
04	1440	N	375	-0-	-1065	-0-	375	2			Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	596	-0-	-2404	4501	574	2	22	9	Y	20	126	1			15
12	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	-0-					15
01	9300	X	754	-0-	-8546	-0-	752	2	2	9	Y	2					17
02	8400	X	1232	-0-	-7168	-0-	1232	2			Y	-0-					17
03	3565	X	1245	-0-	-2320	-0-	1242	2	3	9	Y	3					20
04	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					20

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205242 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7812 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	3227	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	2813	-0-	-566	-0-	2812	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	3052	X	103	-0-	-2949	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
01	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1035	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	924	-0-	-56	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	838	-0-	-216	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY WELL #: 5 RRCID -> 206836 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7260 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

TINDLE "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 206948 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 8900 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	1651	2			Y	-0-					-0-
12	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	1759	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1613	2	56	9	Y	51	1	8			50
02	1540	N	1384	-0-	-156	-0-	1384	2			Y	-0-	50	1			-0-
03	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1656	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1724	2	25	9	Y	23					23

MCCLENDON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 206964 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7766 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					59
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					59
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					59
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					59
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					59
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					59

MCCLENDON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207059 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

ASKEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 207203 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 7372 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 207206 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7848 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2480	2	15	9	Y	14					94
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			Y	-0-					94
01	682	N	588	-0-	-94	-0-	580	2	8	9	Y	7					101
02	700	N	627	-0-	-73	-0-	594	2	33	9	Y	30	110	1			21
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1262	2	10	9	Y	9					30
04	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1384	2	43	9	Y	39					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207473 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 7760 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1436	2	11	9	Y	10					112
*09	1410	N	934	-0-	-476	-0-	934	2			Y	-0-					112
*10	1457	N	175	-0-	-1282	-0-	175	2			Y	-0-	108	1			4
*11	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-	4	1			-0-
*12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
*01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*02	1596	N	1270	-0-	-326	-0-	1270	2			Y	-0-					-0-
*03	1643	N	1104	-0-	-539	-0-	1104	2			Y	-0-					-0-
*04	1410	N	246	-0-	-1164	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

STEWART-ENIS WELL #: 9H RRCID -> 207497 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8500 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	541	-0-	-1499	-0-	541	2			Y	-0-					27
12	2449	N	2292	-0-	-157	-0-	2292	2			Y	-0-					27
01	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2426	2	36	9	Y	33					60
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2183	2	39	9	Y	35					95
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2437	2	17	9	Y	15					110
04	2370	N	2300	-0-	-70	-0-	2281	2	19	9	Y	17	108	1	2	8	17

FAIRMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208244 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7820 - 8757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	16	121	1			-0-
12	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 7 RRCID -> 208246 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7786 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					79
12	775	X	705	-0-	-70	-0-	705	2			Y	-0-					79
01	744	X	727	-0-	-17	-0-	681	2	46	9	Y	42					121
02	672	X	616	-0-	-56	-0-	616	2			Y	-0-	121	1			-0-
03	744	X	680	-0-	-64	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	720	X	631	-0-	-89	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208248 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7610 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	805	2	12	9	Y	11					81
12	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					81
01	851	X	851	-0-	-0-	-0-	845	2	6	9	Y	5					86
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					89
03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					89
04	814	X	814	-0-	-0-	-0-	796	2	18	9	Y	16	92	1			13

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208511 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7768 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209004 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7768 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					45
12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1729	2	8	9	Y	7					52
01	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1717	2	50	9	Y	45					97
02	1568	X	1532	-0-	-36	-0-	1524	2	8	9	Y	7					104
03	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1735	2	21	9	Y	19					123
04	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	1673	2			Y	-0-					123

OWENS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209176 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7860 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					87
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	2	8	9	Y	7					94
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	786	2	11	9	Y	10					104
02	756	N	670	-0-	-86	-0-	670	2			Y	-0-					104
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	764	2	23	9	Y	21	73	1			52
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	2			Y	-0-					52

BICKLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209463 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7740 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	382	2	2	9	Y	2					2
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			Y	-0-					2

TINDLE "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 209527 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7004 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	972	2	4	9	Y	4					39
12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					39
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1848	2	6	9	Y	5					44
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					44
03	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1669	2	31	9	Y	28					72
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1696	2	10	9	Y	9	1	8			80

BICKLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209528 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7704 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					34
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					34
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					34
02	392	N	280	-0-	-112	-0-	280	2			Y	-0-					34
03	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					34
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	2			Y	-0-					34

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					37
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1277	2	6	9	Y	5	5	8			37
01	1364	N	1060	-0-	-304	-0-	1060	2			Y	-0-					37
02	1176	N	706	-0-	-470	-0-	706	2			Y	-0-					37
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					37
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					37

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
02	483	X	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
03	333	X	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
04	540	X	144	-0-	-396	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	463	2	1	9	Y	1					65
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	420	2	1	9	Y	1	1	8			65
01	496	N	493	-0-	-3	-0-	463	2	30	9	Y	27					92
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					92
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					92
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			Y	-0-	75	1			17

LANGLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210112 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7690 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	476	X	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
03	527	X	463	-0-	-64	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
04	510	X	439	-0-	-71	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 6 RRCID -> 210115 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7414 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
02	1008	N	819	-0-	-189	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 7 RRCID -> 210116 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	449	-0-	-61	-0-	449	2			Y	-0-					54
12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					54
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					54
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					54
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					54
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					54

OWENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210395 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 7884 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	1102	2			Y	-0-					94
12	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	Y	1					95
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					95
02	1036	N	992	-0-	-44	-0-	992	2			Y	-0-					95
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1086	2	37	9	Y	34	116	1			13
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	1047	2			Y	-0-					13

BUREL UNIT WELL #: 3D RRCID -> 210404 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7972 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210625 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 7750 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1636	-0-	-14	-0-	1636	2			Y	-0-					126
12	1767	X	1652	-0-	-115	-0-	1619	2	33	9	Y	30					156
01	1767	X	1540	-0-	-227	-0-	1530	2	10	9	Y	9					165
02	1540	X	1525	-0-	-15	-0-	1516	2	9	9	Y	8					173
03	1705	X	1657	-0-	-48	-0-	1631	2	26	9	Y	24	179	1			18
04	1650	X	1601	-0-	-49	-0-	1588	2	13	9	Y	12					30

BUREL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210626 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7800 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	2	7	9	Y	6					90
12	1860	X	1118	-0-	-742	-0-	1105	2	13	9	Y	12					102
01	1953	X	997	-0-	-956	-0-	984	2	13	9	Y	12					114
02	1764	X	773	-0-	-991	-0-	771	2	2	9	Y	2					116
03	1953	X	1463	-0-	-490	-0-	1446	2	17	9	Y	15					131
04	1260	X	1017	-0-	-243	-0-	1010	2	7	9	Y	6					137

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					-0-
12	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1314	-0-	-478	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			Y	-0-					8
12	961	N	423	-0-	-538	-0-	423	2			Y	-0-					8
01	558	N	428	-0-	-130	-0-	428	2			Y	-0-					8
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					8
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-					8
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					8

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					37
12	1209	N	750	-0-	-459	-0-	750	2			Y	-0-					37
01	1209	N	673	-0-	-536	-0-	673	2			Y	-0-					37
02	840	N	551	-0-	-289	-0-	551	2			Y	-0-					37
03	744	N	384	-0-	-360	-0-	384	2			Y	-0-					37
04	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	2			Y	-0-					37

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	244	-0-	-314	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 212190 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 7850 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
01	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
02	84	X	69	-0-	-15	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
04	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BURKHALTER, EWELL WELL #: 9 RRCID -> 212201 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 7908 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1196	2	25	9	Y	23	57	1			73
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1380	2	2	9	Y	2					75
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1487	2	3	9	Y	3	1	8			77
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					77
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1366	2	14	9	Y	13					90
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1338	2	4	9	Y	4					94

LEA "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212361 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7736 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	286	2	74	9	Y	67					67
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1150	2	3	9	Y	3					70
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1147	2	3	9	Y	3	1	8			72

STEWART-ENIS WELL #: 10 RRCID -> 212362 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7860 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					32
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					32
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	Y	23					55
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	698	2	13	9	Y	12					67
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					67
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					67

BUCKNER BAPTIST WELL #: 3 D RRCID -> 212394 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7990 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					82
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					82
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

BUCKLEY "C" WELL #: 11 RRCID -> 212434 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7852 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	758	-0-	-22	-0-	754	2	4	9	Y	4					29
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	750	2	3	9	Y	3					32
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2	9	Y	2					34
02	700	N	551	-0-	-149	-0-	542	2	9	9	Y	8					42
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			Y	-0-					42
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	752	2	8	9	Y	7					49

CADDELL UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 212447 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7834 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	1329	2	7	9	Y	6					23
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1479	2	12	9	Y	11					34
01	1364	N	1302	-0-	-62	-0-	1302	2			Y	-0-	34	1			-0-
02	1260	N	829	-0-	-431	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1263	2	39	9	Y	35					35

BUCKNER BAPTIST WELL #: 4 H RRCID -> 212517 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9000 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	136	2	2	9	Y	2					30
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4					34
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	125	2	3	9	Y	3					37
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	96	2	3	9	Y	3					40
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					40
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

PARKEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 213440 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9324 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	1633	-0-	-47	-0-	1611	2	22	9	Y	20					55
12	1860	X	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			Y	-0-					55
01	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1708	2	42	9	Y	38	1	8			92
02	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1654	2	41	9	Y	37	112	1			17
03	1705	X	1629	-0-	-76	-0-	1618	2	11	9	Y	10					27
04	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	1677	2	9	9	Y	8					35

MILLER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213503 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7606 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		931	-0-	931	931	931	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		932	-0-	932	1863	932	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		848	-0-	848	2711	848	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		974	-0-	974	3685	974	2			Y	-0-					-0-
04	4632	X	947	-0-	-3685	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

EVERS "B" UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213540 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 7836 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LANGLEY "A" WELL #: 5 RRCID -> 213549 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7736 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-					34
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	987	2	12	9	Y	11					45
01	1209	N	990	-0-	-219	-0-	973	2	17	9	Y	15					60
02	1036	N	894	-0-	-142	-0-	875	2	19	9	Y	17					77
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	979	2	6	9	Y	5					82
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					82

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 7D RRCID -> 214557 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 8014 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2118	2	2	9	Y	2					67
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-					67
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					67
02	1792	N	1307	-0-	-485	-0-	1307	2			Y	-0-					67
03	1643	N	1398	-0-	-245	-0-	1398	2			Y	-0-					67
04	1440	N	1278	-0-	-162	-0-	1278	2			Y	-0-					67

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214578 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 9137 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2616	2	21	9	Y	19					118
12	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	2278	2			Y	-0-					118
01	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	2048	2	44	9	Y	40					158
02	2296	N	1671	-0-	-625	-0-	1664	2	7	9	Y	6	142	1			22
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			Y	-0-					22
04	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					22

MCCLENDON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214990 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 7736 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1320	N	1148	-0-	-172	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1026	-0-	-54	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCCLENDON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 214991 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7778 - 8670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 214994 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7782 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	2			Y	-0-					23
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					23
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	2			Y	-0-					23
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	435	2			Y	-0-					23
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			Y	-0-					23
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					23

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214995 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 7778 - 8690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	423	-0-	-352	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214996 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7772 - 8672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1111	2	3	9	Y	3					92
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	2	10	9	Y	9					101
01	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			Y	-0-					101
02	1036	N	985	-0-	-51	-0-	985	2			Y	-0-					101
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			Y	-0-					101
04	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1032	2			Y	-0-					101

STEWART-ENIS WELL #: 12 RRCID -> 214997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7866 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	1111	-0-	-59	-0-	1105	2	6	9	Y	5					55
12	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			Y	-0-					55
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1122	2	52	9	Y	47					102
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	980	2	28	9	Y	25	77	1			50
03	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			Y	-0-					50
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1049	2	6	9	Y	5					55

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 10D RRCID -> 215003 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8000 - 8564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

D-W WATER WELL #: 2 RRCID -> 215004 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 9155 - 13105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

SHIFFLETT "B" UNIT WELL #: 5D RRCID -> 215005 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7714 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	848	2	13	9	Y	12					91
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					91
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	Y	10					101
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	694	2			Y	-0-					101
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			Y	-0-					101
04	840	N	776	-0-	-64	-0-	776	2			Y	-0-					101

SHIFFLETT "A" WELL #: 3 RRCID -> 215006 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7852 - 8640

11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1355	2	19	9	Y	17					17

STEWART-ENIS WELL #: 13 RRCID -> 215418 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8708

11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	Y	5					75
12	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			Y	-0-					75
01	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1587	2	21	9	Y	19					94
02	1484	N	1330	-0-	-154	-0-	1322	2	8	9	Y	7					101
03	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1788	2	23	9	Y	21	105	1			17
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					17

STEWART-ENIS WELL #: 14 RRCID -> 215423 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7842 - 8660

11	1080	N	893	-0-	-187	-0-	893	2			Y	-0-					49
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	2			Y	-0-					49
01	961	N	829	-0-	-132	-0-	826	2	3	9	Y	3	3	8			49
02	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	2			Y	-0-					49
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-	49	1			-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	812	2	7	9	Y	6					6

LANGLEY UNIT WELL #: 12 RRCID -> 216320 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 7720 - 8566

11	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
12	1085	X	948	-0-	-137	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	1054	X	973	-0-	-81	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
03	992	X	942	-0-	-50	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
04	960	X	862	-0-	-98	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

CADDELL UNIT WELL #: 10D RRCID -> 216350 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7724 - 8540

11	4710	X	4045	-0-	-665	-0-	4023	2	22	9	Y	20					60
12	4991	X	4158	-0-	-833	-0-	4148	2	10	9	Y	9	1	8			68
01	4991	X	4043	-0-	-948	-0-	4043	2			Y	-0-					68
02	4452	X	3968	-0-	-484	-0-	3968	2			Y	-0-					68
03	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			Y	-0-					68
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4121	2	123	9	Y	112					180

HUGHSTON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 217565 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 7872 - 8600

11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
12	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
02	1064	X	583	-0-	-481	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
03	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1170	X	897	-0-	-273	-0-	897	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2219	2	15	9	Y	14					101
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			Y	-0-					101
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1623	2	3	9	Y	3	3	8			101
02	2072	N	1173	-0-	-899	-0-	1155	2	18	9	Y	16	99	1			18
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-					18
04	1560	N	199	-0-	-1361	-0-	189	2	10	9	Y	9					27

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 7D RRCID -> 218667 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 7748 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					22
12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					22
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	1845	2	3	9	Y	3	3	8			22
02	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1860	2	1	9	Y	1					23
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1859	2	52	9	Y	47					70
04	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			Y	-0-					70

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	612	2	2	9	Y	2					49
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					49
01	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					49
02	560	N	71	-0-	-489	-0-	70	2	1	9	Y	1	50	1			-0-
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2871	-0-	-189	-0-	2870	2	1	9	Y	1					68
12	3255	X	3131	-0-	-124	-0-	3131	2			Y	-0-					68
01	3255	X	2228	-0-	-1027	-0-	2217	2	11	9	Y	10					78
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3015	2	4	9	Y	4					82
03	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			Y	-0-					82
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3056	2	1	9	Y	1					83

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
01	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	754	-0-	-2	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	261	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	841	-0-	-299	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	525	-0-	-135	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	674	2	37	9	Y	34					34
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6					40
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					40
04	690	N	474	-0-	-216	-0-	466	2	8	9	Y	7					47

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	199	-0-	-1781	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
01	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			Y	-0-					-0-
02	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					-0-
03	2325	N	2045	-0-	-280	-0-	2045	2			Y	-0-					-0-
04	2520	N	1891	-0-	-629	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 7864 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	2092	2			Y	-0-					-0-
12	2201	N	2190	-0-	-11	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
01	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
02	1960	N	1797	-0-	-163	-0-	1797	2			Y	-0-					-0-
03	2201	N	2066	-0-	-135	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
04	2040	N	1830	-0-	-210	-0-	1830	2			Y	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
12	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			Y	-0-					-0-
12	4123	X	3476	-0-	-647	-0-	3476	2			Y	-0-					-0-
01	4092	X	3629	-0-	-463	-0-	3629	2			Y	-0-					-0-
02	3696	X	2357	-0-	-1339	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
03	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					-0-
04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	65					Y	3	3	8			-0-
02	14B2	EXT	588	-0-	588	653	588	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	409	-0-	409	1062	409	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	357	-0-	357	1419	357	2			Y	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223643 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7864 - 8710

11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	527	2	163	9	Y	148	158	1			15
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	596	2	17	9	Y	15					30
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	497	2	54	9	Y	49					79
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	563	2	52	9	Y	47					126
03	620	N	438	-0-	-182	-0-	387	2	51	9	Y	46	151	1	1	8	20
04	540	N	372	-0-	-168	-0-	366	2	6	9	Y	5					25

BURKHALTER, EWELL WELL #: 12D RRCID -> 223645 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7870 - 8766

11	900	N	858	-0-	-42	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
01	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	670	-0-	-142	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 224333 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8301 - 8647

11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 224355 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8556 - 97823

11	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	6712	2	1	9	Y	1					50
12	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7296	2	18	9	Y	16	1	8			65
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7194	2	56	9	Y	51	85	1	1	8	30
02	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			Y	-0-					30
03	7316	X	6871	-0-	-445	-0-	6858	2	13	9	Y	12					42
04	7080	X	6291	-0-	-789	-0-	6266	2	25	9	Y	23					65

BANKS "A" UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224360 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7499 - 8258

11	4500	X	4349	-0-	-151	-0-	4319	2	30	9	Y	27					59
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4401	2	12	9	Y	11					70
01	4371	X	4197	-0-	-174	-0-	4118	2	79	9	Y	72	126	1			16
02	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4139	2	23	9	Y	21					37
03	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4458	2	15	9	Y	14	1	8			50
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4258	2	52	9	Y	47					97

HUGHSTON UNIT WELL #: 10D RRCID -> 224485 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7810 - 8562

11	3000	N	1906	-0-	-1094	555	1906	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		1953	-0-	1953	2508	1953	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		1940	-0-	1940	4448	1940	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1923	-0-	1923	6371	1923	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		2695	-0-	2695	9066	2695	2			Y	-0-					-0-
04	11904	X	2838	-0-	-9066	-0-	2805	2	33	9	Y	30					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

HUGHSTON UNIT WELL #: 11D RRCID -> 224522 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7867 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	356	-0-	-204	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	10					10

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	522	-0-	-18	-0-	509	2	13	9	Y	12					44
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			Y	-0-					44
01	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			Y	-0-					44
02	476	N	354	-0-	-122	-0-	354	2			Y	-0-					44
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			Y	-0-					44
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	2			Y	-0-					44

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	806	N	386	-0-	-420	-0-	294	2	92	9	Y	84					84
02	616	N	19	-0-	-597	-0-	19	2			Y	-0-					84
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	5					89
04	360	N	161	-0-	-199	-0-	161	2			Y	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
12	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1782	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			Y	-0-					-0-
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1657	-0-	-83	-0-	1657	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8104	2	72	9	Y	65					142
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8411	2	7	9	Y	6	6	8			142
01	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8455	2	152	9	Y	138	212	1			68
02	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	8336	2	63	9	Y	57					125
03	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	9167	2	46	9	Y	42	2	8			165
04	8340	X	4973	-0-	-3367	-0-	4908	2	65	9	Y	59	200	1	2	8	22

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	843	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	808	2	31	9	Y	28	3	8			25
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					25
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	864	2	15	9	Y	14					39
04	810	N	760	-0-	-50	-0-	746	2	14	9	Y	13					52

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	84	2			Y	-0-					25
12	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					25
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					25
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	514	-0-	-86	-0-	514	2			Y	-0-					65
12	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			Y	-0-					65
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	540	2	24	9	Y	22					87
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			Y	-0-					87
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					87
04	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	2			Y	-0-					87

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					22
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					22
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	276	2	11	9	Y	10					32
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					32
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					32
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					32

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 230999 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7882 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	507	-0-	-81	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	405	-0-	-225	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 5 D RRCID -> 231008 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8676 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	1401	2	6	9	Y	5					110
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-					110
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1425	2	4	9	Y	4					114
02	1316	N	1256	-0-	-60	-0-	1255	2	1	9	Y	1					115
03	1457	N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			Y	-0-					115
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	1290	2	10	9	Y	9					124

HUEY, GRIFFIN WELL #: 7 RRCID -> 231011 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 7730 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

BUCKLEY C WELL #: 15 D RRCID -> 231015 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7838 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	716	2			Y	-0-					64
12	744	N	716	-0-	-28	-0-	712	2	4	9	Y	4					68
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	799	2	7	9	Y	6					74
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	2	7	9	Y	6					80
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	749	2	6	9	Y	5					85
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	709	2	12	9	Y	11	57	1			39

FORMAN WELL #: 6 H RRCID -> 231428 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8864 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					54
12	T. A.		204	-0-	204	204	204	2			Y	-0-					54
01	T. A.		160	-0-	160	364	160	2			Y	-0-					54
02	T. A.		112	-0-	112	476	112	2			Y	-0-					54
03	T. A.		603	-0-	603	1079	603	2			Y	-0-					54
04	1588	X	509	-0-	-1079	-0-	503	2	6	9	Y	5					59

HUEY, GRIFFIN WELL #: 6D RRCID -> 231562 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7718 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		217	-0-	217	344	217	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		58	-0-	58	402	58	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	402					Y	-0-					-0-
04	402	X	-0-	-0-	-402	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 231563 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8690 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		661	-0-	661	5834	661	2			Y	-0-					40
12	6507	X	673	-0-	-5834	-0-	673	2			Y	-0-					40
01	713	X	621	-0-	-92	-0-	620	2	1	9	Y	1	1	8			40
02	924	X	439	-0-	-485	-0-	439	2			Y	-0-					40
03	713	X	512	-0-	-201	-0-	510	2	2	9	Y	2					42
04	660	X	438	-0-	-222	-0-	438	2			Y	-0-					42

PARKEY B WELL #: 9 D RRCID -> 232314 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7792 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1356	-0-	-84	-0-	1353	2	3	9	Y	3					107
12	1519	X	1412	-0-	-107	-0-	1412	2			Y	-0-					107
01	1519	X	1224	-0-	-295	-0-	1214	2	10	9	Y	9					116
02	1288	X	1285	-0-	-3	-0-	1254	2	31	9	Y	28	124	1			20
03	1426	X	1419	-0-	-7	-0-	1417	2	2	9	Y	2					22
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			Y	-0-					22

TINDLE UNIT WELL #: 14 D RRCID -> 232837 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7938 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	309	-0-	-291	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

BICKLE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232842 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 9045 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	81	-0-	-429	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	527	X	296	-0-	-231	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	527	X	342	-0-	-185	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

TINDLE UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 232843 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7930 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					25
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					25
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	2			Y	-0-					25
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					25
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					25
04	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	2			Y	-0-					25

TINDLE UNIT WELL #: 13 D RRCID -> 232844 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7888 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	X	580	-0-	-290	-0-	578	2	2	9	Y	2					72
12	930	N	373	-0-	-557	-0-	373	2			Y	-0-					72
01	713	N	198	-0-	-515	-0-	198	2			Y	-0-					72
02	532	N	82	-0-	-450	-0-	82	2			Y	-0-					72
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1	1	8			72
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	927	2	9	9	Y	8	80	1			-0-

WINNIE SMITH UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 232913 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7730 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			Y	-0-					52
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					53
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	773	2	8	9	Y	7					60
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	691	2	2	9	Y	2					62
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	751	2	20	9	Y	18					80
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	728	2	9	9	Y	8					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233003 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7858 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					24
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					24
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1350	2	6	9	Y	5					29
02	1120	N	1082	-0-	-38	-0-	1082	2			Y	-0-					29
03	1240	N	931	-0-	-309	-0-	931	2			Y	-0-					29
04	1200	N	866	-0-	-334	-0-	833	2	33	9	Y	30					59

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	N	802	-0-	-308	-0-	801	2	1	9	Y	1					65
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	674	2	2	9	Y	2					67
01	992	N	687	-0-	-305	-0-	687	2			Y	-0-					67
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	694	2	14	9	Y	13					80
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	Y	13	75	1			18
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					18

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 233564 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7892 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	1120	2	8	9	Y	7					32
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	1178	2	8	9	Y	7					39
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	Y	10					49
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	1036	2	7	9	Y	6					55
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1175	2	11	9	Y	10	1	8			64
04	1170	N	1103	-0-	-67	-0-	1102	2	1	9	Y	1					65

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	1018	2	8	9	Y	7	80	1			31
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					31
01	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1060	2	1	9	Y	1					32
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7					39
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1057	2	1	9	Y	1					40
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1012	2	10	9	Y	9					49

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					57
12	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2930	2	3	9	Y	3	1	8			59
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2492	2	1	9	Y	1	1	8			59
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					59
03	2263	N	1480	-0-	-783	-0-	1479	2	1	9	Y	1	57	1	1	8	2
*04	2190	N	1345	-0-	-845	-0-	1345	2			Y	-0-					2

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	855	2			Y	-0-					-0-

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLENDON UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 236302 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8990 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2658	-0-	-192	-0-	2652	2	6	9	Y	5					50
12	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			Y	-0-					50
01	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1	1	8			50
02	2492	N	2442	-0-	-50	-0-	2442	2			Y	-0-					50
03	2728	N	861	-0-	-1867	-0-	769	2	92	9	Y	84					134
04	3000	N	3695	-0-	695	695	3695	2			Y	-0-					134

STAHLMAN WELL #: 2 RRCID -> 236444 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8670 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					12
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					12
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					12
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	2			Y	-0-					12
03	465	N	266	-0-	-199	-0-	251	2	15	9	Y	14	25	1	1	8	-0-
04	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

FOX WELL #: 12H RRCID -> 237365 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8280 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			Y	-0-					70
12	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5193	2	13	9	Y	12	12	8			70
01	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			Y	-0-					70
02	4648	X	4411	-0-	-237	-0-	4411	2			Y	-0-					70
03	5208	X	4794	-0-	-414	-0-	4794	2			Y	-0-					70
04	5040	X	4594	-0-	-446	-0-	4593	2	1	9	Y	1	1	8			70

FORMAN C WELL #: 301 RRCID -> 238437 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8338 - 8729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	177	-0-	-93	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240387 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8280 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			Y	-0-					15
12	4247	X	3356	-0-	-891	-0-	3355	2	1	9	Y	1	1	8			15
01	4092	X	474	-0-	-3618	-0-	474	2			Y	-0-					15
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			Y	-0-					15
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			Y	-0-					15
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	4093	2	1	9	Y	1	1	8			15

BUCKLEY C WELL #: 19D RRCID -> 242142 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7956 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
02	840	N	825	-0-	-15	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	862	-0-	-38	-0-	862	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244003 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8546 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7554	2	66	9	Y	60	76	1			43
12	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	7886	2	4	9	Y	4					47
01	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8415	2	103	9	Y	94					141
02	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			Y	-0-					141
03	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8519	2	84	9	Y	76	202	1			15
04	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8052	2	84	9	Y	76					91

SHIFFLETT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244095 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 9987 - 12041

11	4740	X	4630	-0-	-110	-0-	4619	2	11	9	Y	10					119
12	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4736	2	1	9	Y	1	1	8			119
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4669	2	1	9	Y	1	1	8			119
02	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4216	2	33	9	Y	30					149
03	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4489	2	17	9	Y	15	145	1			19
04	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			Y	-0-					19

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244360 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8372 - 10332

11	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					Y	9	134	1			16
12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					16
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					16
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					16
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

COCANOUGHER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245491 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8260 - 10802

11	5820	X	5757	-0-	-63	-0-	5757	2			Y	-0-					8
12	6386	X	6294	-0-	-92	-0-	6287	2	7	9	Y	6	6	8			8
01	6975	X	6815	-0-	-160	-0-	6813	2	2	9	Y	2	2	8			8
02	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7359	2	2	9	Y	2	2	8			8
03	6975	X	5900	-0-	-1075	-0-	5899	2	1	9	Y	1	1	8			8
*04	6600	X	2016	-0-	-4584	-0-	2013	2	3	9	Y	3	3	8			8

MCMURREY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 245561 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9056 - 11894

11	4800	X	4534	-0-	-266	-0-	4501	2	33	9	Y	30					174
12	4836	X	4536	-0-	-300	-0-	4536	2			Y	-0-					174
01	5022	X	4644	-0-	-378	-0-	4574	2	70	9	Y	64					238
02	4536	X	3963	-0-	-573	-0-	3954	2	9	9	Y	8					246
03	5022	X	3945	-0-	-1077	-0-	3933	2	12	9	Y	11	110	1			147
04	4530	X	4289	-0-	-241	-0-	4274	2	15	9	Y	14					161

MCMURREY RANCH WELL #: 601H RRCID -> 245562 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 8891 - 12511

11	3930	X	3334	-0-	-596	-0-	3270	2	64	9	Y	58					161
12	4061	X	3988	-0-	-73	-0-	3988	2			Y	-0-					161
01	4402	X	3832	-0-	-570	-0-	3781	2	51	9	Y	46					207
02	3976	X	3403	-0-	-573	-0-	3403	2			Y	-0-					207
03	4402	X	3573	-0-	-829	-0-	3573	2			Y	-0-	127	1			80
*04	3870	X	3454	-0-	-416	-0-	3454	2			Y	-0-					80

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	4001	2	40	9	Y	36					145
12	4402	X	3972	-0-	-430	-0-	3939	2	33	9	Y	30	158	1			17
01	4402	X	4097	-0-	-305	-0-	4036	2	61	9	Y	55					72
02	3808	X	3567	-0-	-241	-0-	3567	2			Y	-0-					72
03	4185	X	4012	-0-	-173	-0-	3993	2	19	9	Y	17					89
04	4050	X	3897	-0-	-153	-0-	3845	2	52	9	Y	47	127	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	Y	10					67
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1595	2	20	9	Y	18	33	1			52
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1748	2	9	9	Y	8					60
02	1540	N	1469	-0-	-71	-0-	1469	2			Y	-0-					60
03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1611	2	15	9	Y	14					74
04	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	1470	2	21	9	Y	19	70	1			23

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	4967	2	3	9	Y	3					177
12	7440	X	5195	-0-	-2245	-0-	5192	2	3	9	Y	3					180
01	7440	X	5145	-0-	-2295	-0-	5132	2	13	9	Y	12					192
02	5376	X	4633	-0-	-743	-0-	4616	2	17	9	Y	15					207
03	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5113	2	19	9	Y	17					224
04	5040	X	4928	-0-	-112	-0-	4927	2	1	9	Y	1	1	8			224

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5467	-0-	-383	-0-	5466	2	1	9	Y	1					20
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5990	2	4	9	Y	4	1	8			23
01	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5843	2	52	9	Y	47	3	8			67
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5201	2	14	9	Y	13					80
03	5983	X	5869	-0-	-114	-0-	5847	2	22	9	Y	20	80	1			20
04	5790	X	5728	-0-	-62	-0-	5728	2			Y	-0-					20

HARRISON UNIT WELL #: 24H RRCID -> 248566 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8975 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	5723	-0-	-877	-0-	5723	2			Y	-0-					80
12	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	2			Y	-0-					80
01	6851	X	6511	-0-	-340	-0-	6505	2	6	9	Y	5	1	8			84
02	6188	X	5818	-0-	-370	-0-	5818	2			Y	-0-					84
03	6913	X	6463	-0-	-450	-0-	6463	2			Y	-0-					84
04	6690	X	6303	-0-	-387	-0-	6303	2			Y	-0-					84

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					30
12	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					30
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					30
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					Y	-0-					30
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2862	-0-	-438	-0-	2862	2			Y	-0-					16
12	3565	X	2996	-0-	-569	-0-	2995	2	1	9	Y	1					17
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4231	2	4	9	Y	4	1	8			20
02	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			Y	-0-					20
03	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4241	2	111	9	Y	101	1	8			120
04	4110	X	4092	-0-	-18	-0-	4090	2	2	9	Y	2					122

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6029	-0-	-571	-0-	6018	2	11	9	Y	10					99
12	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6157	2	20	9	Y	18	6	8			111
01	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6073	2	34	9	Y	31	1	8			141
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5367	2	37	9	Y	34	1	8			174
03	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6257	2	32	9	Y	29	182	1	2	8	19
04	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	5237	2	1	9	Y	1	1	8			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 249866 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8713 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					77
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					77
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					77
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					77
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					77
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					77

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

11	5700	X	4670	-0-	-1030	-0-	4670	2			Y	-0-					54
12	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			Y	-0-					54
01	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5541	2	1	9	Y	1	1	8			54
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5104	2	1	9	Y	1	1	8			54
03	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	Y	2	2	8			54
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5385	2	2	9	Y	2	2	8			54

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

11	6150	X	5915	-0-	-235	-0-	5915	2			Y	-0-					65
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6520	2	2	9	Y	2					67
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	6349	2	45	9	Y	41	3	8			105
02	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5795	2	41	9	Y	37					142
03	6510	X	6272	-0-	-238	-0-	6237	2	35	9	Y	32	111	1			63
04	6300	X	6250	-0-	-50	-0-	6221	2	29	9	Y	26					89

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

11	4320	X	4143	-0-	-177	-0-	4126	2	17	9	Y	15					137
12	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4381	2	44	9	Y	40	131	1	1	8	45
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4587	2	3	9	Y	3	3	8			45
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	504	1	4258	2	Y	29					74
							32	9									
03	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	72	1	4696	2	Y	27	81	1			20
							30	9									
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4769	2	3	9	Y	3					23

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

11	3750	X	3054	-0-	-696	-0-	3046	2	8	9	Y	7					157
12	3999	X	2524	-0-	-1475	-0-	2524	2			Y	-0-					157
01	3999	X	2392	-0-	-1607	-0-	2391	2	1	9	Y	1	1	8			157
02	2940	X	2233	-0-	-707	-0-	2233	2			Y	-0-					157
03	3255	X	2571	-0-	-684	-0-	2532	2	39	9	Y	35	174	1			18
04	3060	X	453	-0-	-2607	-0-	453	2			Y	-0-					18

EVERS C UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250982 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8890 - 11657

11	5760	X	5311	-0-	-449	-0-	5311	2			Y	-0-					108
12	6138	X	5564	-0-	-574	-0-	5564	2			Y	-0-					108
01	6138	X	5471	-0-	-667	-0-	5471	2			Y	-0-					108
02	5544	X	4886	-0-	-658	-0-	4860	2	26	9	Y	24	132	1			-0-
03	5611	X	5587	-0-	-24	-0-	5587	2			Y	-0-					-0-
04	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6157	2	14	9	Y	13	2	8			11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

COCANOUGHER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253043 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7920 - 11747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	690	1	2396	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1988	-0-	-1174	-0-	713	1	1257	2	Y	16	16	8			-0-
							18	9									
01	2914	X	789	-0-	-2125	-0-	506	1	273	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
02	2884	X	2528	-0-	-356	-0-	575	1	1946	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253044 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8014 - 11302

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253046 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8820 - 10539

11	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	2581	2	20	9	Y	18					150
12	2759	X	2631	-0-	-128	-0-	2614	2	17	9	Y	15	5	8			160
01	2728	X	2710	-0-	-18	-0-	2659	2	51	9	Y	46	183	1			23
02	2436	X	2337	-0-	-99	-0-	2337	2			Y	-0-					23
03	2697	X	2509	-0-	-188	-0-	2474	2	35	9	Y	32					55
04	2610	X	2466	-0-	-144	-0-	2438	2	28	9	Y	25					80

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253049 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8259 - 10321

11	4590	X	4476	-0-	-114	-0-	4418	2	58	9	Y	53	178	1			33
12	4743	X	4571	-0-	-172	-0-	4546	2	25	9	Y	23	6	8			50
01	4681	X	4641	-0-	-40	-0-	4512	2	129	9	Y	117					167
02	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4206	2	52	9	Y	47	191	1			23
03	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4836	2	66	9	Y	60					83
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4523	2	52	9	Y	47					130

PARKEY B WELL #: 15H RRCID -> 253942 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9328 - 12038

11	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5491	2	43	9	Y	39					164
12	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			Y	-0-					164
01	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			Y	-0-	142	1			22
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			Y	-0-					22
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			Y	-0-					22
*04	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3678	2	68	9	Y	62	68	1			16

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 11332

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 8975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					74
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					74
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					74
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	2	1	9	Y	1					75
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	999	2	2	9	Y	2					77
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	Y	8					85

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6705	2	136	9	Y	124					154
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	7143	2	57	9	Y	52	186	1			20
01	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7548	2	78	9	Y	71	46	1			45
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6405	2	39	9	Y	35					80
03	7286	X	7286	-0-	-0-	-0-	7267	2	19	9	Y	17					97
04	7380	X	7338	-0-	-42	-0-	7261	2	77	9	Y	70	131	1	1	8	35

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	2769	-0-	-771	-0-	2750	2	19	9	Y	17					116
12	3565	X	2314	-0-	-1251	-0-	2314	2			Y	-0-					116
01	3472	X	1997	-0-	-1475	-0-	1997	2			Y	-0-					116
02	3108	X	278	-0-	-2830	-0-	268	2	10	9	Y	9					125
03	3286	X	190	-0-	-3096	-0-	190	2			Y	-0-					125
04	2760	X	378	-0-	-2382	-0-	378	2			Y	-0-					125

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3193	-0-	-137	-0-	3193	2			Y	-0-					-0-
12	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2842	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			Y	-0-					-0-
02	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	2			Y	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5095	2	69	9	Y	63					63
04	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					63

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7580	-0-	-160	-0-	7569	2	11	9	Y	10	185	1			15
12	8494	X	7405	-0-	-1089	-0-	7405	2			Y	-0-					15
01	8122	X	7647	-0-	-475	-0-	7430	2	217	9	Y	197	193	1	1	8	18
02	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	2			Y	-0-					18
03	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8473	2	79	9	Y	72					90
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7667	2	1	9	Y	1	1	8			90

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	1			Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					18

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-					-0-
12	T. A.		245	-0-	245	245	245	1			Y	-0-					-0-
01	T. A.		927	-0-	927	1172	925	1	2	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		737	-0-	737	1909	735	1	2	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		245	-0-	245	2154	245	1			Y	-0-					-0-
04	2574	X	420	-0-	-2154	-0-	420	1			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 255360 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 8686 PERF.10255 - 11693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255592 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 9205 - 12047

11	5040	X	4378	-0-	-662	-0-	4372	2	6	9	Y	5					69
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			Y	-0-					69
01	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	38	1	4366	2	Y	2	2	8			69
							2	9									
02	3752	X	3709	-0-	-43	-0-	3695	2	14	9	Y	13					82
03	4154	X	3845	-0-	-309	-0-	3828	2	17	9	Y	15	50	1			47
04	4020	X	3040	-0-	-980	-0-	3038	2	2	9	Y	2	2	8			47

ROCK RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255671 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8797 - 12527

11	4500	X	3277	-0-	-1223	-0-	690	1	2576	2	Y	10					38
							11	9									
12	4650	X	3902	-0-	-748	-0-	713	1	3166	2	Y	21					59
							23	9									
01	4650	X	3607	-0-	-1043	-0-	713	1	2849	2	Y	41	83	1			17
							45	9									
02	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	644	1	3552	2	Y	6					23
							7	9									
03	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	713	1	4034	2	Y	39	2	8			60
							43	9									
04	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	690	1	3148	2	Y	30					90
							33	9									

ROCK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256069 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9374 - 13090

11	7770	X	7333	-0-	-437	-0-	7314	2	19	9	Y	17					35
12	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	8059	2	39	9	Y	35					70
01	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	10	1	8785	2	Y	75	117	1			28
							83	9									
02	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7769	2	24	9	Y	22					50
03	8091	X	7412	-0-	-679	-0-	20	1	7342	2	Y	45					95
							50	9									
04	8580	X	6124	-0-	-2456	-0-	110	1	5992	2	Y	20					115
							22	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 5H RRCID -> 256143 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8517 - 11509

11	6000	X	5642	-0-	-358	-0-	5640	2	2	9	Y	2					72
12	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5891	2	2	9	Y	2					74
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5919	2	3	9	Y	3					77
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5290	2	4	9	Y	4					81
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5933	2	1	9	Y	1					82
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			Y	-0-					82

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

11	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5328	2	9	9	Y	8					67
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5449	2	1	9	Y	1	1	8			67
01	5456	X	5437	-0-	-19	-0-	5436	2	1	9	Y	1	1	8			67
02	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5120	2	1	9	Y	1	1	8			67
03	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6463	2	2	9	Y	2	2	8			67
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	5435	2	2	9	Y	2	2	8			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	9124	-0-	-776	-0-	9124	2			Y	-0-					-0-
12	10292	X	9552	-0-	-740	-0-	9549	2	3	9	Y	3					3
01	10199	X	9697	-0-	-502	-0-	9696	2	1	9	Y	1	1	8			3
02	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			Y	-0-					3
03	9548	X	9364	-0-	-184	-0-	9362	2	2	9	Y	2					5
04	9390	X	9066	-0-	-324	-0-	9065	2	1	9	Y	1	1	8			5

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			Y	-0-					-0-
12	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5603	2			Y	-0-					-0-
01	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	5361	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5068	X	4691	-0-	-377	-0-	4691	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	5298	-0-	-313	-0-	5298	2			Y	-0-					-0-
04	5430	X	4960	-0-	-470	-0-	4960	2			Y	-0-					-0-

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7241	2	1	9	Y	1					93
12	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	7383	2	20	9	Y	18	1	8			110
01	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2			Y	-0-					110
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-					110
03	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7128	2	3	9	Y	3	1	8			112
04	6600	X	5883	-0-	-717	-0-	5859	2	24	9	Y	22	1	8			133

FORMAN WELL #: 5H RRCID -> 257559 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9021 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	1482	-0-	-2748	-0-	1482	2			Y	-0-					57
12	T. A.		110	-0-	110	110	110	2			Y	-0-					57
01	T. A.		217	-0-	217	327	217	2			Y	-0-					57
02	T. A.		983	-0-	983	1310	983	2			Y	-0-					57
03	T. A.		756	-0-	756	2066	750	2	6	9	Y	5					62
04	2500	X	434	-0-	-2066	-0-	432	2	2	9	Y	2					64

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 258319 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 9136 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4895	2	21	9	Y	19					64
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			Y	-0-					64
01	5208	X	4233	-0-	-975	-0-	4165	2	68	9	Y	62	106	1			20
02	4592	X	211	-0-	-4381	-0-	211	2			Y	-0-					20
03	5704	X	186	-0-	-5518	-0-	184	2	2	9	Y	2					22
04	5520	X	5323	-0-	-197	-0-	5294	2	29	9	Y	26	1	8			47

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3524	-0-	-196	-0-	3524	2			Y	-0-					-0-
12	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	3199	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4010	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5801	2	12	9	Y	11	1	8			10
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5331	2	1	9	Y	1	1	8			10
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	4288	2	1	9	Y	1	1	8			10

FORMAN B WELL #: 15H RRCID -> 258361 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8908 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6991	2	8	9	Y	7					39
12	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7162	2	17	9	Y	15					54
01	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6862	2	18	9	Y	16					70
02	6524	X	6258	-0-	-266	-0-	6248	2	10	9	Y	9					79
03	7223	X	6639	-0-	-584	-0-	6622	2	17	9	Y	15	77	1	1	8	16
04	6990	X	6337	-0-	-653	-0-	6328	2	9	9	Y	8					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

FORMAN B WELL #: 30H RRCID -> 258550 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8990 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6417	-0-	-1953	-0-	6411	2	6	9	Y	5					90
12	7936	X	6546	-0-	-1390	-0-	6542	2	4	9	Y	4					94
01	7130	X	6853	-0-	-277	-0-	6853	2			Y	-0-					94
02	6440	X	6168	-0-	-272	-0-	6161	2	7	9	Y	6					100
03	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6713	2	24	9	Y	22	105	1			17
04	6630	X	6425	-0-	-205	-0-	6425	2			Y	-0-					17

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258710 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8807 - 11269

11	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7508	2	10	9	Y	9					69
12	8370	X	7376	-0-	-994	-0-	7376	2			Y	-0-					69
01	7967	X	7542	-0-	-425	-0-	7478	2	64	9	Y	58	87	1	2	8	38
02	7084	X	6727	-0-	-357	-0-	6706	2	21	9	Y	19					57
03	7781	X	7336	-0-	-445	-0-	7321	2	15	9	Y	14	1	8			70
04	7530	X	7100	-0-	-430	-0-	7100	2			Y	-0-					70

SITZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258882 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9177 - 12309

11	5130	X	4348	-0-	-782	-0-	667	1	3681	2	Y	-0-					40
12	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	713	1	4751	2	Y	1	1	8			40
							1	9									
01	4774	X	3440	-0-	-1334	-0-	644	1	2729	2	Y	61	7	8			94
							67	9									
02	4312	X	1155	-0-	-3157	-0-	506	1	607	2	Y	38					132
							42	9									
03	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	529	1	5536	2	Y	3	3	8			132
							3	9									
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	644	1	5417	2	Y	7	2	8			137
							8	9									

WELDON YOUNG UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259001 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9380 - 12485

11	9150	X	8905	-0-	-245	-0-	8905	2			Y	-0-					61
12	11160	X	8581	-0-	-2579	-0-	8581	2			Y	-0-					61
01	11160	X	8902	-0-	-2258	-0-	8763	2	139	9	Y	126	166	1	1	8	20
02	10080	X	7740	-0-	-2340	-0-	7739	2	1	9	Y	1	1	8			20
03	10075	X	8725	-0-	-1350	-0-	8721	2	4	9	Y	4	2	8			22
04	8910	X	7949	-0-	-961	-0-	7940	2	9	9	Y	8	1	8			29

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 259023 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8270 - 12427

11	7410	X	6143	-0-	-1267	-0-	6123	2	20	9	Y	18					77
12	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			Y	-0-					77
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7833	2	109	9	Y	99	34	1			142
02	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6980	2	19	9	Y	17					159
03	6200	X	3119	-0-	-3081	-0-	3106	2	13	9	Y	12	156	1			15
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	2					17

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 34H RRCID -> 259065 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9242 - 12099

11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5430	2	21	9	Y	19					124
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5473	2	3	9	Y	3	3	8			124
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5264	2	54	9	Y	49	150	1			23
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5237	2	4	9	Y	4					27
03	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	7478	2	8	9	Y	7					34
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5290	2	12	9	Y	11					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3720	X	980	-0-		-2740	-0-	980	2			Y	-0-					2
*06	3090	X	1093	-0-		-1997	-0-	1093	2			Y	-0-					2
*07	3193	X	1180	-0-		-2013	-0-	1180	2			Y	-0-					2
*08	2666	X	1088	-0-		-1578	-0-	1088	2			Y	-0-					2
*09	1140	X	1038	-0-		-102	-0-	1038	2			Y	-0-					2
*10	2643	X	2643	-0-		-0-	-0-	2642	2	1	9	Y	1	1	8			2
*11	3526	X	3526	-0-		-0-	-0-	3526	2			Y	-0-					2
*12	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	3368	2			Y	-0-					2
*01	3395	X	3395	-0-		-0-	-0-	3395	2			Y	-0-					2
*02	3467	X	3467	-0-		-0-	-0-	3466	2	1	9	Y	1	1	8			2
*03	3931	X	3931	-0-		-0-	-0-	3862	2	69	9	Y	63	26	1			39
*04	3717	X	3717	-0-		-0-	-0-	3717	2			Y	-0-					39

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					16

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

11	5010	X	4454	-0-		-556	-0-	4437	2	17	9	Y	15					99
12	5456	X	4211	-0-		-1245	-0-	4210	2	1	9	Y	1	1	8			99
01	5053	X	3653	-0-		-1400	-0-	3646	2	7	9	Y	6	85	1			20
02	4144	X	2662	-0-		-1482	-0-	2651	2	11	9	Y	10					30
03	4588	X	4406	-0-		-182	-0-	4406	2			Y	-0-					30
04	5742	X	5742	-0-		-0-	-0-	5730	2	12	9	Y	11	1	8			40

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

11	6000	X	5429	-0-		-571	-0-	690	1	4737	2	Y	2					107
								2	9									
12	7891	X	7891	-0-		-0-	-0-	713	1	7068	2	Y	100	185	1	6	8	16
								110	9									
01	8432	X	6412	-0-		-2020	-0-	713	1	5550	2	Y	135	10	8			141
								149	9									
02	7616	X	3666	-0-		-3950	-0-	575	1	3090	2	Y	1	1	8			141
								1	9									
03	8432	X	6273	-0-		-2159	-0-	713	1	5461	2	Y	90	58	1	7	8	166
								99	9									
04	7650	X	2969	-0-		-4681	-0-	690	1	2270	2	Y	8	8	8			166
								9	9									

DECATUR RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260325 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7864 - 11346

11	3103	X	3103	-0-		-0-	-0-	690	1	2413	2	Y	-0-					80
12	2578	X	2578	-0-		-0-	-0-	713	1	1852	2	Y	12	10	8			82
								13	9									
01	2291	X	2291	-0-		-0-	-0-	713	1	1561	2	Y	15	12	8			85
								17	9									
02	2884	X	2231	-0-		-653	-0-	598	1	1622	2	Y	10	5	8			90
								11	9									
03	3193	X	589	-0-		-2604	-0-	115	1	422	2	Y	47	124	1	3	8	10
								52	9									
04	3090	X	-0-	-0-		-3090	-0-					Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260482 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8673 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	X	69	-0-	-501	-0-	69	1			Y	-0-					20
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					20
01	713	X	69	-0-	-644	-0-	69	1			Y	-0-					20
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					20
03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					20
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					20

ROCK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260732 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8702 - 12364

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					23
12	279	X	23	-0-	-256	-0-	23	2			Y	-0-					23
01	279	X	28	-0-	-251	-0-	28	2			Y	-0-					23
02	252	X	37	-0-	-215	-0-	37	2			Y	-0-					23
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					23
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					23

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

11	5670	X	5069	-0-	-601	-0-	5060	2	9	9	Y	8					60
12	5983	X	5147	-0-	-836	-0-	5146	2	1	9	Y	1	1	8			60
01	5983	X	5291	-0-	-692	-0-	5233	2	58	9	Y	53	1	8			112
02	5404	X	4698	-0-	-706	-0-	4698	2			Y	-0-					112
03	5549	X	4816	-0-	-733	-0-	4816	2			Y	-0-	47	1			65
*04	5130	X	4645	-0-	-485	-0-	4644	2	1	9	Y	1	1	8			65

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

11	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5317	2	362	9	Y	329	360	1			13
12	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	5	5	8			13
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	266	193	1	4	8	82
02	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	964	2	142	9	Y	129	179	1	3	8	29
03	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	926	2	184	9	Y	167	60	1	4	8	132
04	600	X	350	-0-	-250	-0-	87	2	263	9	Y	239	190	1	6	8	175

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	7014	2			Y	-0-					18
12	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	7146	2	1	9	Y	1	1	8			18
01	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	7239	2	86	9	Y	78	1	8			95
02	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	7210	2			Y	-0-					95
03	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7520	2	76	9	Y	69	149	1	1	8	14
04	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7317	2	2	9	Y	2	2	8			14

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

11	4800	X	4661	-0-	-139	-0-	4661	2			Y	-0-					91
12	4929	X	4796	-0-	-133	-0-	4796	2			Y	-0-					91
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4797	2	20	9	Y	18	5	8			104
02	4340	X	3625	-0-	-715	-0-	3584	2	41	9	Y	37					141
03	4805	X	2619	-0-	-2186	-0-	2610	2	9	9	Y	8	134	1			15
04	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5241	2	6	9	Y	5					20

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 1050 - 12500

11	139	X	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	346	X	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 11H RRCID -> 262021 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8872 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			Y	-0-					201
12	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			Y	-0-					201
01	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4375	2	6	9	Y	5					206
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			Y	-0-	175	1			31
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			Y	-0-					31
*04	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					31

KRUM JOINT VENTURE WELL #: 12H RRCID -> 262023 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8764 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4316	-0-	-334	-0-	4294	2	22	9	Y	20					174
12	4929	X	4482	-0-	-447	-0-	4482	2			Y	-0-					174
01	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	4529	2			Y	-0-					174
02	4144	X	3884	-0-	-260	-0-	3884	2			Y	-0-					174
03	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	4177	2			Y	-0-					174
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			Y	-0-	174	1			-0-

FORMAN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262057 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8824 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	7087	-0-	-563	-0-	7078	2	9	9	Y	8					110
12	7750	X	7327	-0-	-423	-0-	7251	2	76	9	Y	69					179
01	7595	X	7175	-0-	-420	-0-	7175	2			Y	-0-	117	1			62
02	6860	X	6532	-0-	-328	-0-	6532	2			Y	-0-					62
03	7595	X	7066	-0-	-529	-0-	7066	2			Y	-0-					62
*04	7080	X	7039	-0-	-41	-0-	7030	2	9	9	Y	8					70

FORMAN D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262104 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9032 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	6349	-0-	-11	-0-	6341	2	8	9	Y	7					74
12	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6617	2	12	9	Y	11	1	8			84
01	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6636	2	12	9	Y	11	75	1			20
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6005	2	10	9	Y	9					29
03	6634	X	6308	-0-	-326	-0-	6300	2	8	9	Y	7	2	8			34
04	6420	X	5932	-0-	-488	-0-	5910	2	22	9	Y	20					54

FORMAN WELL #: 7H RRCID -> 262133 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9013 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	5755	-0-	-1025	-0-	5753	2	2	9	Y	2					74
12	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5805	2	1	9	Y	1	1	8			74
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5809	2	17	9	Y	15					89
02	5040	X	4229	-0-	-811	-0-	4174	2	55	9	Y	50	94	1			45
03	5580	X	58	-0-	-5522	-0-	58	2			Y	-0-					45
04	5400	X	264	-0-	-5136	-0-	264	2			Y	-0-					45

BISHOP A WELL #: 4H RRCID -> 262292 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8311 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262619 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8980 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	689	1	5092	2	Y	20					97
							22	9									
12	5611	X	5048	-0-	-563	-0-	693	1	4349	2	Y	5					102
							6	9									
01	5611	X	5150	-0-	-461	-0-	655	1	4442	2	Y	48	132	1			18
							53	9									
02	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	400	1	5145	2	Y	14					32
							15	9									
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	38					70
04	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					70

BLAKE-ALLISON WELL #: 8H RRCID -> 262677 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9610 - 12822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3817	-0-	-233	-0-	690	1	3124	2	Y	3					22
							3	9									
12	4185	X	4052	-0-	-133	-0-	522	1	3517	2	Y	12	2	8			32
							13	9									
01	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	690	1	2973	2	Y	19	1	8			50
							21	9									
02	3556	X	3264	-0-	-292	-0-	598	1	2622	2	Y	40	80	1	1	8	9
							44	9									
03	4061	X	3597	-0-	-464	-0-	713	1	2874	2	Y	9	3	8			15
							10	9									
04	3930	X	462	-0-	-3468	-0-	460	1	2	9	Y	2	2	8			15

STONE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262770 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8182 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	7236	-0-	-24	-0-	545	1	6691	2	Y	-0-					52
12	8556	X	7105	-0-	-1451	-0-	563	1	6540	2	Y	2	2	8			52
							2	9									
01	7657	X	6654	-0-	-1003	-0-	563	1	6008	2	Y	75	2	8			125
							83	9									
02	6916	X	4191	-0-	-2725	-0-	381	1	3737	2	Y	66	173	1	1	8	17
							73	9									
03	7471	X	3261	-0-	-4210	-0-	472	1	2786	2	Y	3	3	8			17
							3	9									
04	7230	X	5915	-0-	-1315	-0-	543	1	5369	2	Y	3	3	8			17
							3	9									

STONE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263643 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8302 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	6	1	7555	2	Y	25					104
							28	9									
12	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7	1	7353	2	Y	-0-					104
01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	97	1	6977	2	Y	9	1	8			112
							10	9									
02	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	115	1	6572	2	Y	104	200	1			16
							114	9									
03	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	26	1	7644	2	Y	2	2	8			16
							2	9									
04	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	242	1	7106	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

FORMAN C WELL #: 2H RRCID -> 263644 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8698 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	4891	-0-	-1319	-0-	4817	2	74	9	Y	67					181
12	5828	X	5201	-0-	-627	-0-	5187	2	14	9	Y	13					194
01	5208	X	3862	-0-	-1346	-0-	3843	2	19	9	Y	17	100	1			111
02	4704	X	4423	-0-	-281	-0-	4423	2			Y	-0-					111
03	5208	X	4700	-0-	-508	-0-	4700	2			Y	-0-					111
04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	2	8	9	Y	7	1	8			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			Y	-0-					15
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					15
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					15

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

11	5700	X	5380	-0-	-320	-0-	300	1	5080	2	Y	-0-					30
12	6045	X	5301	-0-	-744	-0-	310	1	4990	2	Y	1	1	8			30
							1	9									
01	6045	X	2440	-0-	-3605	-0-	230	1	2192	2	Y	16	1	8			45
							18	9									
02	5460	X	4076	-0-	-1384	-0-	250	1	3819	2	Y	6	1	8			50
							7	9									
03	5921	X	5486	-0-	-435	-0-	310	1	5159	2	Y	15	1	8			64
							17	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	300	1	5111	2	Y	12	2	8			74
							13	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

11	3570	X	3200	-0-	-370	-0-	3200	2			Y	-0-					23
12	3689	X	2642	-0-	-1047	-0-	2577	2	65	9	Y	59	61	1	1	8	20
01	3689	X	3292	-0-	-397	-0-	3292	2			Y	-0-					20
02	3052	X	2881	-0-	-171	-0-	2881	2			Y	-0-					20
03	3348	X	3117	-0-	-231	-0-	3117	2			Y	-0-					20
04	3210	X	2903	-0-	-307	-0-	2903	2			Y	-0-					20

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

11	2010	X	1799	-0-	-211	-0-	321	1	1471	2	Y	6					75
							7	9									
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	309	1	1434	2	Y	-0-					75
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	335	1	1915	2	Y	1	1	8			75
							1	9									
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	249	1	680	2	Y	52					127
							57	9									
03	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	562	1	2300	2	Y	-0-					127
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	690	1	1322	2	Y	17	2	8			142
							19	9									

FORMAN C WELL #: 1H RRCID -> 264437 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 8921 - 11848

11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					41
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	4435	-0-	-3605	-0-	4414	2	21	9	Y	19					44
12	8308	X	4642	-0-	-3666	-0-	4613	2	29	9	Y	26					70
01	8277	X	5394	-0-	-2883	-0-	5362	2	32	9	Y	29	85	1	1	8	13
02	7308	X	3582	-0-	-3726	-0-	3564	2	18	9	Y	16					29
03	6851	X	6566	-0-	-285	-0-	6559	2	7	9	Y	6	1	8			34
04	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5456	2	23	9	Y	21	1	8			54

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	2795	-0-	-4255	-0-	690	1	2088	2	Y	15					75
							17	9									
12	7285	X	669	-0-	-6616	-0-	644	1	25	9	Y	23	2	8			96
01	4929	X	675	-0-	-4254	-0-	667	1	8	9	Y	7	7	8			96
02	4424	X	597	-0-	-3827	-0-	575	1	22	9	Y	20	2	8			114
03	3782	X	725	-0-	-3057	-0-	713	1	12	9	Y	11	6	8			119
04	2790	X	163	-0-	-2627	-0-	161	1	2	9	Y	2	2	8			119

DECATUR RANCH D UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8253 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7200	X	690	-0-	-6510	-0-	107	1	583	2	Y	-0-					23
12	5425	X	713	-0-	-4712	-0-	132	1	581	2	Y	-0-					23
01	1705	X	690	-0-	-1015	-0-	276	1	414	2	Y	-0-					23
02	644	X	644	-0-	-0-	-0-	224	1	420	2	Y	-0-					23
03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	145	1	568	2	Y	9					32
							10	9									
04	690	X	690	-0-	-0-	-0-	107	1	583	2	Y	-0-					32

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264603 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9053 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	11	1	4229	2	Y	20					83
							22	9									
12	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	12	1	3882	2	Y	-0-					83
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	12	1	3712	2	Y	85	155	1			13
							94	9									
02	3976	X	3168	-0-	-808	-0-	11	1	3149	2	Y	7					20
							8	9									
03	4402	X	3526	-0-	-876	-0-	12	1	3503	2	Y	10					30
							11	9									
04	4260	X	3399	-0-	-861	-0-	11	1	3376	2	Y	11	1	8			40
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
DECATUR RANCH E UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264674 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8362 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	583	1	3349	2	Y	1					18
							1	9									
12	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	581	1	3016	2	Y	31	19	8			30
							34	9									
01	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	437	1	2150	2	Y	14	14	8			30
							15	9									
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	420	1	1406	2	Y	5	5	8			30
							6	9									
03	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	568	1	2276	2	Y	9	9	8			30
							10	9									
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	583	1	3078	2	Y	13	13	8			30
							14	9									

ROCK RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264781 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8889 - 12311

11	1560	X	447	-0-	-1113	-0-	260	1	187	2	Y	-0-					75
12	1519	X	214	-0-	-1305	-0-	200	1	14	9	Y	13	13	8			75
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	5					80
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					80
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					80
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					80

BLAKE-ALLISON WELL #: 10H RRCID -> 264814 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 9004 - 13216

11	7860	X	6807	-0-	-1053	-0-	6804	2	3	9	Y	3					32
12	7595	X	4853	-0-	-2742	-0-	4853	2			Y	-0-					32
01	7347	X	7119	-0-	-228	-0-	7113	2	6	9	Y	5					37
02	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	6490	2	14	9	Y	13					50
03	7037	X	6810	-0-	-227	-0-	6788	2	22	9	Y	20	53	1			17
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	Y	3					20

BLAKE-ALLISON WELL #: 11H RRCID -> 264820 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8998 - 12905

11	8010	X	8000	-0-	-10	-0-	7998	2	2	9	Y	2					99
12	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8361	2	17	9	Y	15					114
01	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8515	2	15	9	Y	14	1	8			127
02	7420	X	7210	-0-	-210	-0-	7204	2	6	9	Y	5					132
03	8215	X	7738	-0-	-477	-0-	7703	2	35	9	Y	32	139	1			25
04	7950	X	7777	-0-	-173	-0-	7774	2	3	9	Y	3	1	8			27

EAGLE FARMS B WELL #: 3H RRCID -> 264884 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9248 - 12290

11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	369	1	605	2	Y	62					62
							68	9									
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	358	1	724	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	378	1	780	2	Y	1	1	8			62
							1	9									
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	372	1	537	2	Y	28					90
							31	9									
03	1085	N	202	-0-	-883	-0-	128	1	74	9	Y	67	136	1			21
04	1110	N	456	-0-	-654	-0-	456	2			Y	-0-					21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN WELL #: 35H RRCID -> 264885 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8920 - 12844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6870	X	4084	-0-	-2786	-0-	11	1	4071	2	Y	2					40
							2	9									
12	7099	X	1	-0-	-7098	-0-	1	1			Y	-0-					40
01	7099	X	3695	-0-	-3404	-0-	9	1	3652	2	Y	31	1	8			70
							34	9									
02	4900	X	3018	-0-	-1882	-0-	10	1	3007	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
03	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	12	1	7043	2	Y	2	2	8			70
							2	9									
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	11	1	6935	2	Y	19	2	8			87
							21	9									

FAIRMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264888 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9166 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	300	1	1833	2	Y	4					104
							4	9									
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	310	1	1459	2	Y	1	1	8			104
							1	9									
01	2263	X	508	-0-	-1755	-0-	175	1	333	2	Y	-0-					104
02	2044	X	976	-0-	-1068	-0-	250	1	718	2	Y	7					111
							8	9									
03	2263	X	1694	-0-	-569	-0-	310	1	1383	2	Y	1	1	8			111
							1	9									
04	2130	X	1600	-0-	-530	-0-	300	1	1298	2	Y	2	1	8			112
							2	9									

WEATHERBY WELL #: 2H RRCID -> 264889 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8937 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	1830	-0-	-570	-0-	1827	2	3	9	Y	3					127
12	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	1792	2			Y	-0-					127
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					127
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1909	2	86	9	Y	78	185	1			20
03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					20
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2095	2	15	9	Y	14	1	8			33

FORMAN C WELL #: 5H RRCID -> 264968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8780 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4285	-0-	-65	-0-	4279	2	6	9	Y	5					25
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4597	2	3	9	Y	3					28
01	4464	X	4427	-0-	-37	-0-	4419	2	8	9	Y	7					35
02	4004	X	3934	-0-	-70	-0-	3932	2	2	9	Y	2					37
03	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4174	2	1	9	Y	1	1	8			37
04	4440	X	4077	-0-	-363	-0-	4075	2	2	9	Y	2					39

EAGLE FARMS A WELL #: 1H RRCID -> 265019 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8671 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	49	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

C. E. HOLT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265858 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9233 - 12895

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6486	-0-	-894	-0-	6	1	6320	2	Y	145	122	1			70
							160	9									
12	7378	X	6911	-0-	-467	-0-	6	1	6904	2	Y	1	1	8			70
							1	9									
01	7254	X	7021	-0-	-233	-0-	6	1	7011	2	Y	4					74
							4	9									
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	5	1	6401	2	Y	36					110
							40	9									
03	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	6	1	7195	2	Y	14	85	1			39
							15	9									
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	6	1	7155	2	Y	6	1	8			44
							7	9									

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7426	-0-	-794	-0-	6	1	7420	2	Y	-0-	70	1			42
12	8308	X	6347	-0-	-1961	-0-	6	1	6341	2	Y	-0-					42
01	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	6	1	7880	2	Y	-0-					42
02	7028	X	6835	-0-	-193	-0-	5	1	6822	2	Y	7					49
							8	9									
03	7781	X	7568	-0-	-213	-0-	6	1	7540	2	Y	20	49	1			20
							22	9									
04	7620	X	7106	-0-	-514	-0-	6	1	7088	2	Y	11	1	8			30
							12	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	2			Y	-0-					18
12	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7048	2	31	9	Y	28	1	8			45
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5669	2	33	9	Y	30					75
02	7112	X	5231	-0-	-1881	-0-	5168	2	63	9	Y	57	106	1			26
03	7874	X	6770	-0-	-1104	-0-	6763	2	7	9	Y	6					32
04	7620	X	6204	-0-	-1416	-0-	6202	2	2	9	Y	2					34

BLAKE-ALLISON WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	657	-0-	-3423	-0-	656	2	1	9	Y	1					20
12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					20
01	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					20
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					Y	-0-					20
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					20

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10050	X	7552	-0-		-2498	-0-		6	1	7535	2	Y	10					200
									11	9									
12	9579	X	6278	-0-		-3301	-0-		5	1	6258	2	Y	14					214
									15	9									
01	9176	X	4117	-0-		-5059	-0-		5	1	3972	2	Y	127	102	1			239
									140	9									
02	7840	X	88	-0-		-7752	-0-		3	1	85	2	Y	-0-					239
03	8680	X	212	-0-		-8468	-0-		5	1	207	2	Y	-0-					239
04	7560	X	207	-0-		-7353	-0-		5	1	201	2	Y	1	1	8			239
									1	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11400	X	10819	-0-		-581	-0-		6	1	10796	2	Y	15					44
									17	9									
12	11780	X	11553	-0-		-227	-0-		6	1	11514	2	Y	30					74
									33	9									
01	11810	X	11810	-0-		-0-	-0-		7	1	11745	2	Y	53	110	1			17
									58	9									
02	11449	X	11449	-0-		-0-	-0-		8	1	11438	2	Y	3					20
									3	9									
03	13071	X	13071	-0-		-0-	-0-		6	1	12995	2	Y	64					84
									70	9									
04	12133	X	12133	-0-		-0-	-0-		6	1	12108	2	Y	17					101
									19	9									

MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	5944	-0-		-566	-0-		11	1	5923	2	Y	9					44
									10	9									
12	6355	X	6178	-0-		-177	-0-		12	1	6166	2	Y	-0-					44
01	6455	X	6455	-0-		-0-	-0-		12	1	6385	2	Y	53	1	8			96
									58	9									
02	5740	X	5572	-0-		-168	-0-		11	1	5544	2	Y	15					111
									17	9									
03	6355	X	6084	-0-		-271	-0-		12	1	6029	2	Y	39	120	1			30
									43	9									
04	6150	X	5835	-0-		-315	-0-		11	1	5794	2	Y	27					57
									30	9									

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8137 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5146	-0-		-494	-0-		6	1	5115	2	Y	23					74
									25	9									
12	5642	X	4910	-0-		-732	-0-		6	1	4901	2	Y	3	3	8			74
									3	9									
01	5425	X	5264	-0-		-161	-0-		6	1	5134	2	Y	113	7	8			180
									124	9									
02	4900	X	2937	-0-		-1963	-0-		5	1	2906	2	Y	24	183	1	2	8	19
									26	9									
03	5425	X	5	-0-		-5420	-0-		4	1	1	9	Y	1	1	8			19
04	5160	X	3	-0-		-5157	-0-		3	1			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8152 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5670	X	5642	-0-	-28	-0-	6	1	5608	2	Y	25					69
							28	9									
12	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	6	1	5845	2	Y	1	1	8			69
							1	9									
01	6076	X	5822	-0-	-254	-0-	6	1	5743	2	Y	66	1	8			134
							73	9									
02	5488	X	5046	-0-	-442	-0-	6	1	5017	2	Y	21					155
							23	9									
03	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	7	1	6418	2	Y	19	156	1	2	8	16
							21	9									
04	5670	X	5598	-0-	-72	-0-	9	1	5588	2	Y	1	1	8			16
							1	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 9163 - 12806

11	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	11	1	5543	2	Y	27					140
							30	9									
12	5766	X	5761	-0-	-5	-0-	12	1	5677	2	Y	65	186	1			19
							72	9									
01	5766	X	5571	-0-	-195	-0-	12	1	5528	2	Y	28					47
							31	9									
02	5208	X	4679	-0-	-529	-0-	11	1	4660	2	Y	7					54
							8	9									
03	5766	X	4677	-0-	-1089	-0-	12	1	4632	2	Y	30					84
							33	9									
04	5580	X	4341	-0-	-1239	-0-	11	1	4271	2	Y	54					138
							59	9									

WAGGONER-HOYL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269386 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8089 - 10596

11	4110	X	2348	-0-	-1762	-0-	6	1	2300	2	Y	38	184	1			36
							42	9									
12	4588	X	181	-0-	-4407	-0-	181	2			Y	-0-					36
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					36
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					Y	-0-	21	1			15
03	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					15
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					15

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 269430 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8016 - 11604

11	5910	X	3584	-0-	-2326	-0-	728	1	2854	2	Y	2					71
							2	9									
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	776	1	3358	2	Y	20	20	8			71
							22	9									
01	3844	X	3155	-0-	-689	-0-	753	1	2341	2	Y	55	25	8			101
							61	9									
02	3472	X	2987	-0-	-485	-0-	678	1	2300	2	Y	8	8	8			101
							9	9									
03	3844	X	6	-0-	-3838	-0-	3	1	3	9	Y	3	45	1			59
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					59

WAGGONER-HOYL UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269666 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8552 - 11174

11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					91
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-	91	1			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
WILSON-BRANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269743 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8302 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12600	X	12405	-0-	-195	-0-	11	1	12394	2	Y	-0-					177
12	13020	X	12170	-0-	-850	-0-	12	1	12155	2	Y	3	3	8			177
							3	9									
01	12989	X	11510	-0-	-1479	-0-	12	1	11491	2	Y	6	6	8			177
							7	9									
02	11732	X	11527	-0-	-205	-0-	11	1	11514	2	Y	2	2	8			177
							2	9									
03	12989	X	12190	-0-	-799	-0-	12	1	12104	2	Y	67	190	1	3	8	51
							74	9									
04	12420	X	12288	-0-	-132	-0-	11	1	12273	2	Y	4	4	8			51
							4	9									

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269831 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8242 - 11889

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 29H RRCID -> 269861 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8934 - 11826

11	5100	X	4115	-0-	-985	-0-	4115	2			Y	-0-					17
12	5642	X	4214	-0-	-1428	-0-	4211	2	3	9	Y	3					20
01	5642	X	4072	-0-	-1570	-0-	4069	2	3	9	Y	3					23
02	4508	X	4249	-0-	-259	-0-	4247	2	2	9	Y	2					25
03	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5022	2	6	9	Y	5					30
04	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4783	2	19	9	Y	17					47

FORMAN C WELL #: 4H RRCID -> 269862 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9006 - 12492

11	4080	X	2390	-0-	-1690	-0-	2387	2	3	9	Y	3					40
12	3410	X	3041	-0-	-369	-0-	3037	2	4	9	Y	4					44
01	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			Y	-0-					44
02	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3635	2	3	9	Y	3					47
03	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4183	2	4	9	Y	4	1	8			50
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4037	2	9	9	Y	8	1	8			57

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 14 H RRCID -> 269864 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9082 - 10712

11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269955 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8871 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3070	-0-		-170	-0-	6	1	3043	2	Y	19	91	1			16
								21	9									
12	3286	X	3215	-0-		-71	-0-	6	1	3186	2	Y	21					37
								23	9									
01	3255	X	3235	-0-		-20	-0-	6	1	3188	2	Y	37					74
								41	9									
02	2940	X	2337	-0-		-603	-0-	4	1	2320	2	Y	12					86
								13	9									
03	3255	X	-0-	-0-		-3255	-0-					Y	8					94
04	3120	X	-0-	-0-		-3120	-0-					Y	-0-					94

ORIN FORTENBERRY GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269977 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8878 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4347	-0-		-213	-0-	6	1	4282	2	Y	54	110	1			25
								59	9									
12	4712	X	4419	-0-		-293	-0-	6	1	4387	2	Y	24					49
								26	9									
01	4712	X	4488	-0-		-224	-0-	6	1	4409	2	Y	66	58	1			57
								73	9									
02	4256	X	3401	-0-		-855	-0-	5	1	3383	2	Y	12					69
								13	9									
03	4712	X	-0-	-0-		-4712	-0-					Y	14					83
04	4350	X	-0-	-0-		-4350	-0-					Y	-0-					83

SMITH GENTRY WINDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270097 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8150 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 273447 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7936 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 301 RRCID -> 275633 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8715 - 9316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-	3363	2	11	9	Y	10					70
12	6274	X	6274	-0-		-0-	-0-	6274	2			Y	-0-					70
01	1860	X	1007	-0-		-853	-0-	1005	2	2	9	Y	2					72
02	1680	X	843	-0-		-837	-0-	843	2			Y	-0-					72
03	1860	X	835	-0-		-1025	-0-	822	2	13	9	Y	12	64	1			20
04	1800	X	543	-0-		-1257	-0-	543	2			Y	-0-					20

BLAKE-ALLISON WELL #: 14H RRCID -> 288710 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8680 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	14337	-0-		-513	-0-	14273	2	64	9	Y	58	68	1			48
12	15345	X	14325	-0-		-1020	-0-	14263	2	62	9	Y	56	2	8			102
01	15345	X	14296	-0-		-1049	-0-	14242	2	54	9	Y	49	85	1	1	8	65
02	13804	X	12457	-0-		-1347	-0-	12404	2	53	9	Y	48	1	8			112
03	14911	X	13470	-0-		-1441	-0-	13428	2	42	9	Y	38	90	1	2	8	58
04	14340	X	11661	-0-		-2679	-0-	11628	2	33	9	Y	30	3	8			85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 288787 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8700 - 16464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	30589	2	34	9	Y	31					148
12	30379	X	30379	-0-	-0-	-0-	30292	2	87	9	Y	79	9	8			218
01	28830	X	6215	-0-	-22615	-0-	350	1	5847	2	Y	16	189	1	8	8	37
							18	9									
02	26040	X	23607	-0-	-2433	-0-	907	1	22644	2	Y	51	6	8			82
							56	9									
03	28830	X	27460	-0-	-1370	-0-	27372	2	88	9	Y	80	99	1	5	8	58
04	27900	X	26767	-0-	-1133	-0-	26719	2	48	9	Y	44	5	8			97

ROCK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 288788 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8550 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	19196	2	22	9	Y	20					50
12	20832	X	19332	-0-	-1500	-0-	19249	2	83	9	Y	75	10	8			115
01	20832	X	19984	-0-	-848	-0-	280	1	19664	2	Y	36	107	1	11	8	33
							40	9									
02	21645	X	21645	-0-	-0-	-0-	38	1	21579	2	Y	25	3	8			55
							28	9									
03	23249	X	23249	-0-	-0-	-0-	23179	2	70	9	Y	64	89	1	5	8	25
04	19350	X	17704	-0-	-1646	-0-	280	1	17400	2	Y	22	7	8			40
							24	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 15H RRCID -> 288789 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8491 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19710	X	17857	-0-	-1853	-0-	17802	2	55	9	Y	50	42	1			83
12	21382	X	21382	-0-	-0-	-0-	21341	2	41	9	Y	37	5	8			115
01	20367	X	19199	-0-	-1168	-0-	19132	2	67	9	Y	61	100	1	8	8	68
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17470	2	55	9	Y	50	1	8			117
03	21390	X	19485	-0-	-1905	-0-	19423	2	62	9	Y	56	89	1	4	8	80
04	20700	X	18723	-0-	-1977	-0-	18675	2	48	9	Y	44	4	8			120

SHIFFLET AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289023 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 4927 PERF. 8850 - 15339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24960	X	24858	-0-	-102	-0-	24689	2	169	9	Y	154					207
12	29946	X	24920	-0-	-5026	-0-	24754	2	166	9	Y	151	197	1	6	8	155
01	29946	X	24266	-0-	-5680	-0-	24082	2	184	9	Y	167	205	1	7	8	110
02	25256	X	23139	-0-	-2117	-0-	22954	2	185	9	Y	168	194	1	2	8	82
03	27962	X	24933	-0-	-3029	-0-	24775	2	158	9	Y	144	206	1	3	8	17
04	24870	X	23661	-0-	-1209	-0-	23499	2	162	9	Y	147	2	8			162

MYERS AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 289158 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8834 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19393	X	19393	-0-	-0-	-0-	19393	2			Y	-0-					5
12	25575	X	19785	-0-	-5790	-0-	19784	2	1	9	Y	1	1	8			5
01	21793	X	19729	-0-	-2064	-0-	19729	2			Y	-0-					5
02	18676	X	17725	-0-	-951	-0-	17725	2			Y	-0-					5
03	20181	X	19388	-0-	-793	-0-	19388	2			Y	-0-					5
*04	19380	X	18218	-0-	-1162	-0-	18218	2			Y	-0-					5

MYERS AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 289159 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8903 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-	24608	2			Y	-0-					-0-
12	28706	X	24693	-0-	-4013	-0-	24692	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	26815	X	24837	-0-	-1978	-0-	24837	2			Y	-0-					-0-
02	22960	X	21784	-0-	-1176	-0-	21783	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	25420	X	24604	-0-	-816	-0-	24604	2			Y	-0-					-0-
04	24600	X	22953	-0-	-1647	-0-	22953	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

MYERS AH 2 WELL #: 2 RRCID -> 289214 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8929 - 16198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32850	X	29888	-0-	-2962	-0-	29888	2			Y	-0-					-0-
12	34906	X	29884	-0-	-5022	-0-	29883	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	32767	X	30211	-0-	-2556	-0-	30211	2			Y	-0-					-0-
02	28112	X	27195	-0-	-917	-0-	27195	2			Y	-0-					-0-
03	30938	X	29653	-0-	-1285	-0-	29653	2			Y	-0-					-0-
04	29880	X	28154	-0-	-1726	-0-	28154	2			Y	-0-					-0-

SHIFFLET AH 4 WELL #: 4 RRCID -> 290041 COMPL. DATE 01/12/2020 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8850 - 14383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16800	X	8676	-0-	-8124	-0-	8601	2	75	9	Y	68					93
12	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10702	2	22	9	Y	20	13	8			100
01	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15623	2	155	9	Y	141	16	8			225
02	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	14840	2	196	9	Y	178	221	1	4	8	178
03	14973	X	14973	-0-	-0-	-0-	14857	2	116	9	Y	105	184	1	6	8	93
04	15270	X	14032	-0-	-1238	-0-	13868	2	164	9	Y	149	184	1	6	8	52

SHIFFLET AH 1 WELL #: 1 RRCID -> 290043 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8850 - 16124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27090	X	26831	-0-	-259	-0-	26651	2	180	9	Y	164	157	1			272
12	27120	X	27120	-0-	-0-	-0-	26959	2	161	9	Y	146	190	1	3	8	225
01	23064	X	23037	-0-	-27	-0-	22799	2	238	9	Y	216	215	1	2	8	224
02	25032	X	18347	-0-	-6685	-0-	18203	2	144	9	Y	131	194	1	1	8	160
03	27714	X	21290	-0-	-6424	-0-	21101	2	189	9	Y	172	194	1	1	8	137
04	26820	X	20470	-0-	-6350	-0-	20325	2	145	9	Y	132	193	1	1	8	75

SHIFFLET AH 3 WELL #: 3 RRCID -> 290044 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8850 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22713	X	22713	-0-	-0-	-0-	22537	2	176	9	Y	160	205	1			147
12	21049	X	19211	-0-	-1838	-0-	19084	2	127	9	Y	115	183	1	4	8	75
01	24676	X	19308	-0-	-5368	-0-	19123	2	185	9	Y	168	187	1	3	8	53
02	22288	X	16408	-0-	-5880	-0-	16280	2	128	9	Y	116	1	8			168
03	24676	X	17375	-0-	-7301	-0-	17265	2	110	9	Y	100	184	1	2	8	82
04	22710	X	17509	-0-	-5201	-0-	17354	2	155	9	Y	141	185	1	1	8	37

BJ TINDLE AH1 WELL #: 1 RRCID -> 290559 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8901 - 17932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37500	X	13152	-0-	-24348	-0-	13134	2	18	9	Y	16					52
12	38564	X	854	-0-	-37710	-0-	844	2	10	9	Y	9	3	8			58
01	38471	X	18099	-0-	-20372	-0-	18020	2	79	9	Y	72	23	8			107
02	34748	X	13366	-0-	-21382	-0-	13348	2	18	9	Y	16	5	8			118
03	29667	X	22948	-0-	-6719	-0-	22838	2	110	9	Y	100	33	1	15	8	170
04	21296	X	21296	-0-	-0-	-0-	21256	2	40	9	Y	36	14	8			192

BJ TINDLE AH2 WELL #: 2 RRCID -> 290560 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 8850 - 17857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31620	X	24858	-0-	-6762	-0-	24780	2	78	9	Y	71					124
12	30597	X	22389	-0-	-8208	-0-	22250	2	139	9	Y	126	13	8			237
01	24707	X	20698	-0-	-4009	-0-	20592	2	106	9	Y	96	192	1	18	8	123
02	23212	X	8964	-0-	-14248	-0-	8908	2	56	9	Y	51	4	8			170
03	25699	X	19571	-0-	-6128	-0-	19405	2	166	9	Y	151	183	1	10	8	128
04	24870	X	15462	-0-	-9408	-0-	15363	2	99	9	Y	90	13	8			205

ROCK RANCH FLOYD 1 AH WELL #: 1 RRCID -> 290683 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8780 - 15999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20580	X	733	-0-	-19847	-0-	733	2			Y	-0-					62
12	18228	X	1276	-0-	-16952	-0-	1274	2	2	9	Y	2	1	8			63
01	7595	X	3639	-0-	-3956	-0-	3622	2	17	9	Y	15	13	8			65
02	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3560	2	121	9	Y	110	5	8			170
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3533	2	10	9	Y	9	9	8			170
04	3510	X	2613	-0-	-897	-0-	2609	2	4	9	Y	4	4	8			170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

ROCK RANCH FLOYD 2 AH WELL #: 2 RRCID -> 290684 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8917 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30210	X	1702	-0-	-28508	-0-	1700	2	2	9	Y	2					32
12	31186	X	2944	-0-	-28242	-0-	2941	2	3	9	Y	3	3	8			32
01	31186	X	7088	-0-	-24098	-0-	7073	2	15	9	Y	14	13	8			33
02	22960	X	7461	-0-	-15499	-0-	7399	2	62	9	Y	56	5	8			84
03	9827	X	8415	-0-	-1412	-0-	8415	2			Y	-0-					84
04	6870	X	3625	-0-	-3245	-0-	3625	2			Y	-0-					84

ROCK RANCH FLOYD 3 AH WELL #: 3 RRCID -> 290686 COMPL. DATE 05/28/2021 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8941 - 15375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31020	X	28170	-0-	-2850	-0-	28065	2	105	9	Y	95					173
12	31000	X	25207	-0-	-5793	-0-	25119	2	88	9	Y	80	180	1	11	8	62
01	30752	X	20032	-0-	-10720	-0-	19898	2	134	9	Y	122	71	1	18	8	95
02	27776	X	20614	-0-	-7162	-0-	20502	2	112	9	Y	102	5	8			192
03	30752	X	17516	-0-	-13236	-0-	17416	2	100	9	Y	91	183	1	10	8	90
04	28170	X	3536	-0-	-24634	-0-	3474	2	62	9	Y	56	9	8			137

BLAKE-ALLISON 'G' UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290707 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8976 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18900	X	12922	-0-	-5978	-0-	12794	2	128	9	Y	116	155	1			45
12	17825	X	12400	-0-	-5425	-0-	12286	2	114	9	Y	104	4	8			145
01	11036	X	9846	-0-	-1190	-0-	9738	2	108	9	Y	98	154	1	5	8	84
02	12068	X	9222	-0-	-2846	-0-	9117	2	105	9	Y	95	2	8			177
03	13361	X	9895	-0-	-3466	-0-	9797	2	98	9	Y	89	131	1	3	8	132
04	12930	X	3080	-0-	-9850	-0-	3037	2	43	9	Y	39	3	8			168

WILLIAMS BAR F 2H WELL #: 2H RRCID -> 290789 COMPL. DATE 03/26/2021 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8673 - 18839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27540	X	25699	-0-	-1841	-0-	421	1	25093	2	Y	168	175	1			98
							185	9									
12	28458	X	21033	-0-	-7425	-0-	527	1	20317	2	Y	172	182	1	35	8	53
							189	9									
01	28458	X	22956	-0-	-5502	-0-	804	1	21972	2	Y	164	27	8			190
							180	9									
02	25704	X	13625	-0-	-12079	-0-	881	1	12630	2	Y	104	185	1	12	8	97
							114	9									
03	26567	X	24007	-0-	-2560	-0-	1085	1	22850	2	Y	65	37	8			125
							72	9									
04	25710	X	18899	-0-	-6811	-0-	945	1	17659	2	Y	268	179	1	33	8	181
							295	9									

WILLIAMS BAR F 1H WELL #: 1H RRCID -> 290791 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8850 - 12312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	2601	-0-	-5109	-0-	629	1	1941	2	Y	28					149
							31	9									
12	7967	X	2091	-0-	-5876	-0-	558	1	1496	2	Y	34	15	8			168
							37	9									
01	7068	X	71	-0-	-6997	-0-	63	1	8	9	Y	7	4	8			171
02	4088	X	31	-0-	-4057	-0-	29	1	1	2	Y	1	160	1			12
							1	9									
03	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-					12
04	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					12

BLAKE-ALLISON WELL #: 16H RRCID -> 290886 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9024 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21630	X	20944	-0-	-686	-0-	20855	2	89	9	Y	81	129	1			54
12	23126	X	21800	-0-	-1326	-0-	21736	2	64	9	Y	58	6	8			106
01	23126	X	21620	-0-	-1506	-0-	21509	2	111	9	Y	101	40	1	6	8	161
02	20356	X	19160	-0-	-1196	-0-	19081	2	79	9	Y	72	170	1	2	8	61
03	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	21766	2	84	9	Y	76	3	8			134
04	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21172	2	81	9	Y	74	5	8			203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

BLAKE-ALLISON WELL #: 4H RRCID -> 292267 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8450 - 11582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	34	33	1	1	8	-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

RICKRICH AH1 WELL #: 1 RRCID -> 293927 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8744 - 17039

11	30000	X	28389	-0-	-1611	-0-	28122	2	267	9	Y	243	193	1			97
12	30535	X	28650	-0-	-1885	-0-	28386	2	264	9	Y	240	190	1	4	8	143
01	30535	X	27858	-0-	-2677	-0-	27588	2	270	9	Y	245	371	1	4	8	13
02	27048	X	25101	-0-	-1947	-0-	24879	2	222	9	Y	202	184	1	1	8	30
03	29419	X	26614	-0-	-2805	-0-	26384	2	230	9	Y	209	185	1	2	8	52
04	28380	X	25885	-0-	-2495	-0-	25684	2	201	9	Y	183	189	1	3	8	43

RICKRICH AH2 WELL #: 2 RRCID -> 293928 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8779 - 15052

11	22110	X	19598	-0-	-2512	-0-	19453	2	145	9	Y	132	184	1			55
12	22227	X	20189	-0-	-2038	-0-	20040	2	149	9	Y	135	3	8			187
01	22041	X	19676	-0-	-2365	-0-	19524	2	152	9	Y	138	184	1	3	8	138
02	19068	X	18066	-0-	-1002	-0-	17939	2	127	9	Y	115	182	1	1	8	70
03	20367	X	19295	-0-	-1072	-0-	19166	2	129	9	Y	117	2	8			185
04	19590	X	17076	-0-	-2514	-0-	16907	2	169	9	Y	154	186	1	1	8	152

RICKRICH AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294130 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 9734 PERF. 8860 - 17424

11	29730	X	29633	-0-	-97	-0-	29404	2	229	9	Y	208	363	1			65
12	32054	X	30361	-0-	-1693	-0-	30135	2	226	9	Y	205	212	1	5	8	53
01	32054	X	30261	-0-	-1793	-0-	30002	2	259	9	Y	235	180	1	6	8	102
02	28476	X	27332	-0-	-1144	-0-	27122	2	210	9	Y	191	183	1	2	8	108
03	31124	X	29088	-0-	-2036	-0-	28901	2	187	9	Y	170	189	1	4	8	85
04	29640	X	28666	-0-	-974	-0-	28415	2	251	9	Y	228	193	1	2	8	118

ROCK RANCH DODSON AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294456 COMPL. DATE 03/23/2023 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8675 - 15013

11	37380	X	34140	-0-	-3240	-0-	33495	2	645	9	Y	586	556	1			233
12	38037	X	30672	-0-	-7365	-0-	30111	2	561	9	Y	510	567	1	4	8	172
01	37014	X	34757	-0-	-2257	-0-	34197	2	560	9	Y	509	561	1	17	8	103
02	32508	X	30597	-0-	-1911	-0-	30039	2	558	9	Y	507	548	1	4	8	58
03	35340	X	33617	-0-	-1723	-0-	33079	2	538	9	Y	489	365	1	4	8	178
04	34140	X	31936	-0-	-2204	-0-	31487	2	449	9	Y	408	390	1	5	8	191

ROCK RANCH DODSON AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294481 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 8585 - 16189

11	44580	X	40268	-0-	-4312	-0-	40177	2	91	9	Y	83					123
12	45074	X	40881	-0-	-4193	-0-	40764	2	117	9	Y	106	179	1	15	8	35
01	43462	X	40372	-0-	-3090	-0-	40289	2	83	9	Y	75	17	8			93
02	38948	X	36077	-0-	-2871	-0-	35980	2	97	9	Y	88	4	8			177
03	42408	X	39191	-0-	-3217	-0-	39114	2	77	9	Y	70	163	1	9	8	75
04	40260	X	36302	-0-	-3958	-0-	36228	2	74	9	Y	67	9	8			133

CADDELL 'B' AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294570 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8889 - 17937

11	53010	X	36583	-0-	-16427	-0-	36263	2	320	9	Y	291	173	1			145
12	53847	X	36867	-0-	-16980	-0-	36665	2	202	9	Y	184	189	1	2	8	138
01	53537	X	47634	-0-	-5903	-0-	47124	2	510	9	Y	464	384	1	11	8	207
02	48356	X	42114	-0-	-6242	-0-	41752	2	362	9	Y	329	376	1	2	8	158
03	46775	X	46775	-0-	-0-	-0-	46371	2	404	9	Y	367	387	1	5	8	133
04	46110	X	44768	-0-	-1342	-0-	44331	2	437	9	Y	397	380	1	5	8	145

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LANGLEY AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294602 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8781 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26820	X	25289	-0-	-1531	-0-	25114	2	175	9	Y	159	197	1			100
12	27714	X	24025	-0-	-3689	-0-	23829	2	196	9	Y	178	188	1	10	8	80
01	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	24633	2	311	9	Y	283	192	1	9	8	162
02	23604	X	22878	-0-	-726	-0-	22678	2	200	9	Y	182	190	1	2	8	152
03	26133	X	22154	-0-	-3979	-0-	21978	2	176	9	Y	160	192	1	3	8	117
04	25290	X	23613	-0-	-1677	-0-	23407	2	206	9	Y	187	190	1	4	8	110

CADDELL 'B' AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294617 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8741 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40740	X	39155	-0-	-1585	-0-	38959	2	196	9	Y	178	177	1			173
12	40445	X	40445	-0-	-0-	-0-	40222	2	223	9	Y	203	174	1	17	8	185
01	45167	X	38846	-0-	-6321	-0-	38529	2	317	9	Y	288	379	1	16	8	78
02	40796	X	34218	-0-	-6578	-0-	33985	2	233	9	Y	212	186	1	4	8	100
03	45167	X	38569	-0-	-6598	-0-	38283	2	286	9	Y	260	190	1	8	8	162
04	39150	X	36693	-0-	-2457	-0-	36337	2	356	9	Y	324	383	1	8	8	95

LANGLEY AH2 WELL #: 2 RRCID -> 294631 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8781 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26100	X	10342	-0-	-15758	-0-	10200	2	142	9	Y	129					200
12	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	17176	2	147	9	Y	134	181	1	20	8	133
01	19005	X	19005	-0-	-0-	-0-	18858	2	147	9	Y	134	192	1	20	8	55
02	16603	X	16603	-0-	-0-	-0-	16448	2	155	9	Y	141	3	8			193
03	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	21838	2	261	9	Y	237	369	1	9	8	52
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22095	2	209	9	Y	190	185	1	7	8	50

ROCK RANCH DODSON AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294712 COMPL. DATE 03/20/2023 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8748 - 16770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49350	X	43867	-0-	-5483	-0-	43770	2	97	9	Y	88					113
12	48856	X	43680	-0-	-5176	-0-	43569	2	111	9	Y	101	185	1	5	8	24
01	47399	X	43025	-0-	-4374	-0-	42948	2	77	9	Y	70	6	8			88
02	42728	X	37738	-0-	-4990	-0-	37632	2	106	9	Y	96	2	8			182
03	46438	X	41533	-0-	-4905	-0-	41446	2	87	9	Y	79	181	1	3	8	77
04	43860	X	39074	-0-	-4786	-0-	38994	2	80	9	Y	73	3	8			147

LANGLEY AH1 WELL #: 1 RRCID -> 294718 COMPL. DATE 09/20/2022 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8877 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38880	X	11343	-0-	-27537	-0-	11181	2	162	9	Y	147					147
12	18319	X	18319	-0-	-0-	-0-	18042	2	277	9	Y	252	198	1	54	8	147
01	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14447	2	316	9	Y	287	354	1	40	8	40
02	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	17645	2	285	9	Y	259	193	1	9	8	97
03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	24271	2	447	9	Y	406	374	1	16	8	113
04	27496	X	27496	-0-	-0-	-0-	27071	2	425	9	Y	386	373	1	16	8	110

CADDELL 'B' AH5 WELL #: 5 RRCID -> 294719 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8786 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41130	X	38406	-0-	-2724	-0-	38084	2	322	9	Y	293	190	1			160
12	44144	X	40550	-0-	-3594	-0-	40106	2	444	9	Y	404	366	1	8	8	190
01	44144	X	37749	-0-	-6395	-0-	37437	2	312	9	Y	284	417	1	9	8	48
02	39872	X	30619	-0-	-9253	-0-	30362	2	257	9	Y	234	212	1	2	8	68
03	40548	X	34109	-0-	-6439	-0-	33720	2	389	9	Y	354	188	1	4	8	230
04	39240	X	32528	-0-	-6712	-0-	32282	2	246	9	Y	224	412	1	4	8	38

RICKRICH AH4 WELL #: 4 RRCID -> 294918 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8779 - 15052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21360	X	18923	-0-	-2437	-0-	18684	2	239	9	Y	217	377	1			60
12	21359	X	19660	-0-	-1699	-0-	19400	2	260	9	Y	236	190	1	3	8	103
01	21359	X	19593	-0-	-1766	-0-	19300	2	293	9	Y	266	188	1	4	8	177
02	18900	X	17210	-0-	-1690	-0-	16970	2	240	9	Y	218	366	1	1	8	28
03	20150	X	18658	-0-	-1492	-0-	18418	2	240	9	Y	218	184	1	2	8	60
04	19020	X	17642	-0-	-1378	-0-	17412	2	230	9	Y	209	179	1	2	8	88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

CADDELL 'B' AH3 WELL #: 3 RRCID -> 294960 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8837 - 17269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46440	X	40983	-0-	-5457	-0-	40729	2	254	9	Y	231	183	1			193
12	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	42644	2	312	9	Y	284	382	1	23	8	72
01	44310	X	44310	-0-	-0-	-0-	43973	2	337	9	Y	306	197	1	23	8	158
02	38248	X	37839	-0-	-409	-0-	37607	2	232	9	Y	211	213	1	6	8	150
03	42966	X	42228	-0-	-738	-0-	42037	2	191	9	Y	174	182	1	10	8	132
04	42870	X	40571	-0-	-2299	-0-	40409	2	162	9	Y	147	189	1	10	8	80

CADDELL 'B' AH1 WELL #: 1 RRCID -> 295030 COMPL. DATE 09/13/2022 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8787 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	42390	X	25171	-0-	-17219	-0-	24993	2	178	9	Y	162	180	1			107
12	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	28783	2	260	9	Y	236	186	1	30	8	127
01	29928	X	29928	-0-	-0-	-0-	29585	2	343	9	Y	312	383	1	30	8	26
02	26294	X	26294	-0-	-0-	-0-	26029	2	265	9	Y	241	196	1	6	8	65
03	32132	X	32132	-0-	-0-	-0-	31713	2	419	9	Y	381	405	1	11	8	30
04	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	30218	2	320	9	Y	291	189	1	10	8	122

ROCK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295069 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8460 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50580	X	44027	-0-	-6553	-0-	43897	2	130	9	Y	118					138
12	51739	X	43821	-0-	-7918	-0-	43723	2	98	9	Y	89	189	1	3	8	35
01	49445	X	42194	-0-	-7251	-0-	42093	2	101	9	Y	92	4	8			123
02	43316	X	38649	-0-	-4667	-0-	38561	2	88	9	Y	80	1	8			202
03	46252	X	40235	-0-	-6017	-0-	40129	2	106	9	Y	96	184	1	2	8	112
04	44040	X	37276	-0-	-6764	-0-	37206	2	70	9	Y	64	4	8			172

ROCK RANCH MCDOUGAL AH5 WELL #: 5 RRCID -> 295289 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8720 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41910	X	32297	-0-	-9613	-0-	32262	2	35	9	Y	32	60	1			67
12	42036	X	34426	-0-	-7610	-0-	34382	2	44	9	Y	40	10	8			97
01	38657	X	33505	-0-	-5152	-0-	33453	2	52	9	Y	47	12	8			132
02	33572	X	28437	-0-	-5135	-0-	28401	2	36	9	Y	33	3	8			162
03	34937	X	28662	-0-	-6275	-0-	28594	2	68	9	Y	62	187	1	5	8	32
04	33330	X	27547	-0-	-5783	-0-	27524	2	23	9	Y	21	6	8			47

ROCK RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295339 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8552 - 16991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46350	X	42192	-0-	-4158	-0-	42115	2	77	9	Y	70	123	1			137
12	46996	X	41486	-0-	-5510	-0-	41402	2	84	9	Y	76	171	1	5	8	37
01	46531	X	40540	-0-	-5991	-0-	40450	2	90	9	Y	82	6	8			113
02	41048	X	35726	-0-	-5322	-0-	35652	2	74	9	Y	67	2	8			178
03	44268	X	38726	-0-	-5542	-0-	38628	2	98	9	Y	89	186	1	3	8	78
04	42180	X	36428	-0-	-5752	-0-	36360	2	68	9	Y	62	3	8			137

ENIS AH2 WELL #: 2 RRCID -> 295772 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 9136 - 17860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	58710	X	54381	-0-	-4329	-0-	54159	2	222	9	Y	202	186	1			98
12	57939	X	54534	-0-	-3405	-0-	54251	2	283	9	Y	257	199	1	14	8	142
01	57784	X	53944	-0-	-3840	-0-	53699	2	245	9	Y	223	181	1	17	8	167
02	52192	X	47653	-0-	-4539	-0-	47473	2	180	9	Y	164	179	1	4	8	148
03	57784	X	51398	-0-	-6386	-0-	51185	2	213	9	Y	194	192	1	8	8	142
04	54390	X	48157	-0-	-6233	-0-	47947	2	210	9	Y	191	85	1	8	8	240

LEA AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297039 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8724 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86880	X	77510	-0-	-9370	-0-	73899	2	3611	9	Y	3283	3125	1			197
12	89776	X	73562	-0-	-16214	-0-	70497	2	3065	9	Y	2786	2775	1	28	8	180
01	89776	X	68280	-0-	-21496	-0-	65739	2	2541	9	Y	2310	2356	1	22	8	112
02	81088	X	57978	-0-	-23110	-0-	56012	2	1966	9	Y	1787	1740	1	6	8	153
03	89776	X	58532	-0-	-31244	-0-	56651	2	1881	9	Y	1710	1752	1	8	8	103
04	77520	X	56520	-0-	-21000	-0-	54933	2	1587	9	Y	1443	1331	1	7	8	208

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794

LEA AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297043 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8150 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	105900	X	102123	-0-	-3777	-0-	97328	2	4795	9	Y	4359	4276	1			140
12	88969	X	88969	-0-	-0-	-0-	85133	2	3836	9	Y	3487	3386	1	27	8	214
01	80330	X	80330	-0-	-0-	-0-	77226	2	3104	9	Y	2822	2917	1	22	8	97
02	67621	X	67621	-0-	-0-	-0-	65214	2	2407	9	Y	2188	2162	1	5	8	118
03	69605	X	69605	-0-	-0-	-0-	67100	2	2505	9	Y	2277	2156	1	9	8	230
04	71250	X	64053	-0-	-7197	-0-	62346	2	1707	9	Y	1552	1702	1	8	8	72

LEA AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297100 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8150 - 15655

11	96840	X	85860	-0-	-10980	-0-	82726	2	3134	9	Y	2849	2884	1			188
12	100068	X	78112	-0-	-21956	-0-	75459	2	2653	9	Y	2412	2416	1	44	8	140
01	100068	X	71785	-0-	-28283	-0-	69537	2	2248	9	Y	2044	1959	1	42	8	183
02	90384	X	59996	-0-	-30388	-0-	58320	2	1676	9	Y	1524	1565	1	10	8	132
03	100068	X	61478	-0-	-38590	-0-	59865	2	1613	9	Y	1466	1369	1	16	8	213
04	85860	X	55669	-0-	-30191	-0-	54316	2	1353	9	Y	1230	1307	1	16	8	120

LEA AH4 WELL #: 4 RRCID -> 297101 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8300 - 15828

11	75300	X	68478	-0-	-6822	-0-	66556	2	1922	9	Y	1747	1732	1			168
12	77810	X	63478	-0-	-14332	-0-	61741	2	1737	9	Y	1579	1524	1	44	8	179
01	77810	X	58518	-0-	-19292	-0-	56850	2	1668	9	Y	1516	1570	1	38	8	87
02	72044	X	49789	-0-	-22255	-0-	48496	2	1293	9	Y	1175	1170	1	9	8	83
03	79763	X	51393	-0-	-28370	-0-	49924	2	1469	9	Y	1335	1181	1	14	8	223
04	68490	X	47135	-0-	-21355	-0-	45945	2	1190	9	Y	1082	1209	1	13	8	83

FORMAN-FORTENBERRY B AH1 WELL #: 1 RRCID -> 297139 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEA AH5 WELL #: 5 RRCID -> 297159 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8200 - 16381

11	72060	X	68670	-0-	-3390	-0-	66739	2	1931	9	Y	1755	1939	1			90
12	74462	X	62263	-0-	-12199	-0-	60394	2	1869	9	Y	1699	1568	1	35	8	186
01	74462	X	57173	-0-	-17289	-0-	55720	2	1453	9	Y	1321	1341	1	28	8	138
02	66360	X	29428	-0-	-36932	-0-	28668	2	760	9	Y	691	778	1	3	8	48
03	73470	X	52457	-0-	-21013	-0-	51228	2	1229	9	Y	1117	941	1	24	8	200
04	68670	X	47499	-0-	-21171	-0-	46395	2	1104	9	Y	1004	991	1	19	8	194

FORMAN-FORTENBERRY B AH2 WELL #: 2 RRCID -> 297204 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENIS AH3 WELL #: 3 RRCID -> 297933 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9046 - 15548

11	83790	X	25874	-0-	-57916	-0-	25672	2	202	9	N	184	182	1			140
*12	42501	X	25965	-0-	-16536	-0-	25511	2	454	9	Y	413	205	1	5	8	203
*01	28923	X	26585	-0-	-2338	-0-	26318	2	267	9	Y	243	394	1	6	8	46
*02	25424	X	23186	-0-	-2238	-0-	22964	2	222	9	Y	202	1	8			247
*03	28148	X	25116	-0-	-3032	-0-	24882	2	234	9	Y	213	357	1	3	8	100
04	25860	X	23625	-0-	-2235	-0-	23392	2	233	9	Y	212	209	1	3	8	100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. //CONT.// 500794
ENIS AH1 WELL #: 1 RRCID -> 298091 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9094 - 17343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	71070	X	57951	-0-	-13119	-0-	57772	2	179	9	N	163					211
*12	60407	X	60407	-0-	-0-	-0-	59983	2	424	9	Y	385	200	1	9	8	176
*01	58985	X	58985	-0-	-0-	-0-	58833	2	152	9	Y	138	179	1	10	8	125
*02	53240	X	53240	-0-	-0-	-0-	53096	2	144	9	Y	131	3	8			253
*03	57003	X	57003	-0-	-0-	-0-	56836	2	167	9	Y	152	357	1	8	8	40
04	54361	X	54361	-0-	-0-	-0-	54199	2	162	9	Y	147	5	8			182

LINCOLN ENERGY PARTNERS, LLC 500827
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 5100

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

NASH-TRIAD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215326 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 5086 - 5146

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216026 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7833 - 9578

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 1H RRCID -> 227014 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 6760 - 8675

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	23638					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	23638					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MADISON AND WRIGHT LLC 521182
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEPHEN MANN WELL #: 2 RRCID -> 290614 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4238 - 4274

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2024

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 9231

11	2430	X	1323	-0-	-1107	-0-	1323	2			N	-0-					107
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					107
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					107
02	1232	N	710	-0-	-522	-0-	710	2			N	-0-					107
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	2			N	-0-					107
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					107

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2023

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					11
12	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					11
01	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					11
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					11
03	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					11
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

11	5550	X	5341	-0-	-209	-0-	5329	2	12	9	N	11					91
12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	5852	2			N	-0-					91
01	5735	X	4230	-0-	-1505	-0-	4230	2			N	-0-					91
02	5516	X	5369	-0-	-147	-0-	5362	2	7	9	N	6					97
03	6107	X	5665	-0-	-442	-0-	5658	2	7	9	N	6					103
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	116	-0-	-4654	-0-	116	2			N	-0-					112
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					112
01	4681	X	159	-0-	-4522	-0-	159	2			N	-0-					112
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	3965	2			N	-0-					112
03	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2			N	-0-					112
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					112

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	7920	2	127	9	N	115	164	1			38
12	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	8114	2			N	-0-					38
01	8339	X	7235	-0-	-1104	-0-	7235	2			N	-0-					38
02	7532	X	5996	-0-	-1536	-0-	5974	2	22	9	N	20					58
03	8308	X	6666	-0-	-1642	-0-	6666	2			N	-0-					58
04	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-0-					N	NO RPT					58

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	7741	-0-	-2489	-0-	7741	2			N	-0-					110
12	10571	X	8113	-0-	-2458	-0-	8113	2			N	-0-					110
01	10571	X	7235	-0-	-3336	-0-	7235	2			N	-0-					110
02	7532	X	5997	-0-	-1535	-0-	5975	2	22	9	N	20					130
03	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					130
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					130

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	1387	2	7	9	N	6					160
12	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2047	2	4	9	N	4					164
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					164
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					164
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					164
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					164

CATO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273582 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7505 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	5079	-0-	-3141	-0-	5073	2	6	9	N	5					50
12	8494	X	5863	-0-	-2631	-0-	5852	2	11	9	N	10					60
01	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8479	2	11	9	N	10					70
02	6776	X	6649	-0-	-127	-0-	6638	2	11	9	N	10					80
03	7440	X	7400	-0-	-40	-0-	7323	2	77	9	N	70					150
04	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					150

DENNEY WELL #: 1H RRCID -> 278138 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7455 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	1626	-0-	-2364	-0-	1582	2	44	9	N	40					215
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3749	2	24	9	N	22	190	1			47
01	3038	X	2012	-0-	-1026	-0-	2012	2			N	-0-					47
02	3304	X	951	-0-	-2353	-0-	860	2	91	9	N	83					130
03	3782	X	2301	-0-	-1481	-0-	2240	2	61	9	N	55					185
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					185

COURSEY UNIT (ALLOC) WELL #: 3H RRCID -> 281567 COMPL. DATE 01/06/2022 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7225 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3356	-0-	-4	-0-	3356	2			N	-0-					114
12	3472	X	2872	-0-	-600	-0-	2872	2			N	-0-					114
01	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	3443	2			N	-0-					114
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					114
03	3472	X	2403	-0-	-1069	-0-	2403	2			N	-0-					114
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
ANDERSON WELL #: 2H RRCID -> 294529 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7350 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					27
12	7006	X	6084	-0-	-922	-0-	6061	2	23	9	N	21					48
01	7006	X	6776	-0-	-230	-0-	6776	2			N	-0-					48
02	6328	X	1155	-0-	-5173	-0-	1155	2			N	-0-					48
03	7006	X	6328	-0-	-678	-0-	6328	2			N	-0-					48
04	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					48

MDM ENERGY, INC. 556516
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					111
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	N	1					112
01	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					112
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					112
03	248	N	109	-0-	-139	-0-	108	2	1	9	N	1					113
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					113

MOSAIC TEXAS LLC 589983
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					-0-

PARKS-BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 237953 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 5032 PERF. 5670 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983

COLEMAN WELL #: 2H RRCID -> 237969 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 8318 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRONSON WELL #: 1H RRCID -> 248672 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5584 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
DEBBIE LANE UNIT WELL #: 1V RRCID -> 253979 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 7967 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264059 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8190 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22250	X	22250	-0-	-0-	-0-	22250	2			N	-0-					-0-
12	23031	X	23031	-0-	-0-	-0-	23031	2			N	-0-					-0-
01	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
02	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
03	21622	X	21622	-0-	-0-	-0-	21622	2			N	-0-					-0-
*04	20886	X	20886	-0-	-0-	-0-	20886	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 4260 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1	3	5	-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 10 RRCID -> 213142 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6154 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	6					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-	24	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	251					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 51 RRCID -> 214281 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6042 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	5			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 19 RRCID -> 214400 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 6566 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 21 RRCID -> 214404 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5960 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 11 RRCID -> 216456 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6080 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 52 RRCID -> 218587 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6040 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
GARDNER "233" WELL #: 3V RRCID -> 221088 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5988 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	427	-0-	-113	-0-	427	2			Y	-0-					66
12	558	N	483	-0-	-75	-0-	483	2			Y	-0-					66
01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			Y	-0-	20	1			46
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					46
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2			Y	-0-	41	1	5	5	-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 45 RRCID -> 223709 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6224 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 53 RRCID -> 224934 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6082 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 47 RRCID -> 226144 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6312 - 6502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	192	2	9	9	Y	8					28
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					28
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					28
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					28
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					28
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					28

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 27 RRCID -> 226838 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5900 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 22 H RRCID -> 226841 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6450 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 9 RRCID -> 227083 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6180 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 46 H RRCID -> 228198 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6790 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
12	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 57 RRCID -> 230109 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 6070 - 6240

11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					61
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	36	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20	1	5	5	-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 9353

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 8835

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 8243

11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
03	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
*04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
FAMBRO 288 WELL #: 2 RRCID -> 233846 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3664 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
12	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1684	-0-	-248	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
*04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	2			N	-0-					-0-

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

11	510	N	474	-0-	-36	-0-	452	2	22	9	Y	20					28
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	466	2	9	9	Y	8					36
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	Y	7					43
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	400	2	8	9	Y	7					50
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					50
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	426	2	3	9	Y	3	50	1			3

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 9H RRCID -> 237939 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6560 - 8794

11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1157	-0-	-19	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1224	-0-	-6	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

DTE SWD WELL #: 1 RRCID -> 237943 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. N/A

11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

11	150	N	59	-0-	-91	-0-	59	2			N	-0-					58
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					58
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					58
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					58
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-	58	1			-0-
04	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE B WELL #: 1H RRCID -> 257594 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5608 - 8179

11	2850	X	2624	-0-	-226	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
01	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2502	-0-	-606	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
03	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2779	-0-	-281	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COCA COLA WELL #: 14 RRCID -> 282449 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5950 - 6034

11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					43
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					43
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	199	2	2	9	N	2					45
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					45
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	268	2	6	9	N	5	2	8			48
*04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					48

PARKER WELL #: 1 RRCID -> 283635 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5048 - 5217

11	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1891	2	22	9	N	20	80	1	1	8	15
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1905	2	23	9	N	21					36
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1724	2	4	9	N	4					40
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					40
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	N	1					41
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP //CONT.// 617342
ETHEL WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 287013 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 5114 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 293078 COMPL. DATE 06/16/2022 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6001 - 6156

11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2450	2	9	9	N	8					93
12	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2540	2	19	9	N	17	39	1	5	8	66
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1699	2	19	9	N	17	3	8			80
02	1456	N	873	-0-	-583	-0-	853	2	20	9	N	18	8	8			90
03	1612	N	808	-0-	-804	-0-	796	2	12	9	N	11	1	8			100
04	1560	N	701	-0-	-859	-0-	694	2	7	9	N	6	40	1			66

OXENERGY INCORPORATED 630140
WALDEN WELL #: 1H RRCID -> 247781 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 6220 - 7282

11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	1					65
12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					65
01	2077	N	1754	-0-	-323	-0-	1754	3			N	-0-					65
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					65
03	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	1858	3			N	-0-					65
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					65

PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. 631388
MCMURREY, M. H. D WELL #: 101BH RRCID -> 238316 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 5245 - 7607

11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
02	924	N	794	-0-	-130	-0-	794	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	850	-0-	-173	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	900	N	825	-0-	-75	-0-	825	2			N	-0-					-0-

PANTHER CITY ENERGY LLC 638494
BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
SACKETT WELL #: 1 RRCID -> 185011 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7850 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					115
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					115
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					115
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					115
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					115
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					115

REGAL WAGGONER WELL #: 2V RRCID -> 272507 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					102
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					102
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					102
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					102

REGAL WAGGONER WELL #: 1V RRCID -> 272508 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7386 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					137
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					137
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					137
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					137
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					137

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROCO OPERATING CO., INC. //CONT.// 679595
EVANS-OVERSTREET WELL #: 1 RRCID -> 237835 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5610 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19030	X	19030	-0-	-0-	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
12	19204	X	19204	-0-	-0-	-0-	19204	2			N	-0-					-0-
01	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17985	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14082	-0-	-786	-0-	14082	2			N	-0-					-0-
03	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	NO RPT	-0-	-15930	-0-					N	NO RPT					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285141 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8524 - 10424

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20910	X	19968	-0-	-942	-0-	19968	2			N	-0-					-0-
12	21607	X	20211	-0-	-1396	-0-	20211	2			N	-0-					-0-
01	21607	X	18747	-0-	-2860	-0-	18747	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	15151	-0-	-4365	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	18129	-0-	-3478	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					-0-

PTT PREMIER TRADING AND TRAN LLC 682089
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
12	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	30	1	5335	2	N	-0-					-0-
03	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	14	1	4957	2	N	-0-					-0-
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-

QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC 684645
WARD WELL #: 1H RRCID -> 218670 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4471 PERF. 4759 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNICK "A" WELL #: 1 RRCID -> 248915 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3720 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUEST-TEX ENERGY OP II, LLC //CONT.// 684645
WAYNICK WELL #: 2 RRCID -> 259257 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3834 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DP SWANNER C WELL #: 2 RRCID -> 259562 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 4184 PERF. 4088 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCBROOM WELL #: 1 RRCID -> 263344 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3816 - 3840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDDIRT OPERATING, LLC. 696876
SMITH, GWEN WELL #: 1 RRCID -> 224278 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8355 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHYNE, J.V. 706379
DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRINGLE WELL #: 6 H RRCID -> 210419 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 6200 - 6225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224596 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7971 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANLEY-BENGE WELL #: 1 H RRCID -> 237547 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 5091 PERF. 5551 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. //CONT.// 706379
MCPHERSON B WELL #: 1H RRCID -> 245825 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8035 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOLING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246826 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6930 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	369					N	NO RPT					-0-

VIETH WELL #: 2H RRCID -> 248123 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 7100 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248184 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6811 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
COCANOUGHER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185007 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7368 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
RICH-PEYSEN WELL #: 1 RRCID -> 282998 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7245 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
BOLEY RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 230908 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5835 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAGE NATURAL RESOURCES LLC 743223
BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	121	1	3014	2	N	-0-					-0-
12	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	104	1	4606	2	N	-0-					-0-
01	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	103	1	4416	2	N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	161	1	3004	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	322	-0-	-3367	-0-	28	1	294	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-

SITZ-DOYLE WELL #: RRCID -> 296003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7000 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 7 RRCID -> 201888 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7060 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	2040	2			Y	-0-					65
12	2108	N	1646	-0-	-462	-0-	1646	2			Y	-0-					65
01	2139	N	1304	-0-	-835	-0-	1304	2			Y	-0-					65
02	1904	N	1178	-0-	-726	-0-	1178	2			Y	-0-					65
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	1523	2	6	9	Y	5					70
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1495	2	4	9	Y	4					74

MCMULLEN GU WELL #: 1 RRCID -> 215478 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7465 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	690	1	2167	2	N	-0-					128
12	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	713	1	2438	2	N	-0-					128
01	2821	X	2750	-0-	-71	-0-	713	1	2015	2	N	20					148
							22	9									
02	2660	X	2025	-0-	-635	-0-	644	1	1359	2	N	20					168
							22	9									
03	3162	X	3113	-0-	-49	-0-	713	1	2378	2	N	20					188
							22	9									
04	3060	X	2892	-0-	-168	-0-	690	1	2202	2	N	-0-					188

ALBRITTON, A. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218209 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7210 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	690	1	1567	2	Y	-0-					60
12	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	713	1	1521	2	Y	-0-					60
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	707	1	1032	2	Y	10	70	1			-0-
							11	9									
02	2100	N	1742	-0-	-358	-0-	644	1	1098	2	Y	-0-					-0-
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	713	1	1650	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
*04	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	690	1	2107	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MEADOWS-PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 224572 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7366 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3810	-0-	-30	-0-	3796	2	14	9	Y	13					40
12	4030	X	3913	-0-	-117	-0-	3889	2	24	9	Y	22					62
01	4030	X	3820	-0-	-210	-0-	3791	2	29	9	Y	26	76	1			12
02	3640	X	3181	-0-	-459	-0-	3151	2	30	9	Y	27					39
03	3968	X	3869	-0-	-99	-0-	3852	2	17	9	Y	15					54
04	3810	X	3622	-0-	-188	-0-	3596	2	26	9	Y	24	75	1			3

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3182	-0-	-778	-0-	690	1	2484	2	Y	7					54
							8	9									
12	8525	X	3533	-0-	-4992	-0-	713	1	2813	2	Y	6					60
							7	9									
01	7533	X	3185	-0-	-4348	-0-	713	1	2463	2	Y	8					68
							9	9									
02	6160	X	3051	-0-	-3109	-0-	644	1	2398	2	Y	8					76
							9	9									
03	4805	X	2834	-0-	-1971	-0-	713	1	2112	2	Y	8					84
							9	9									
04	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	690	1	2822	2	Y	9					93
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 1 RRCID -> 235107 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6898 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	690	1	1601	2	Y	-0-					95
12	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	713	1	1546	2	Y	22					117
							24	9									
01	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	713	1	1132	2	Y	-0-					117
02	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	644	1	1111	2	Y	-0-					117
03	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	713	1	1318	2	Y	-0-					117
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	690	1	1444	2	Y	-0-					117

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 235187 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6843 - 9245

11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	690	1	1170	2	Y	11					218
							12	9									
12	2201	X	1827	-0-	-374	-0-	713	1	1100	2	Y	13					231
							14	9									
01	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	713	1	2345	2	Y	5	203	1			33
							6	9									
02	2100	X	2052	-0-	-48	-0-	644	1	1408	2	Y	-0-					33
03	2325	X	2029	-0-	-296	-0-	713	1	1316	2	Y	-0-					33
04	2970	X	2134	-0-	-836	-0-	690	1	1444	2	Y	-0-					33

SWANSON WELL #: 1H RRCID -> 240027 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7358 - 8920

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 240098 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1303	2	3	9	Y	3					40
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1590	2	10	9	Y	9					49
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1715	2	15	9	Y	14					63
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	2	6	9	Y	5					68
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1763	2	11	9	Y	10	78	1			-0-
04	1680	N	1390	-0-	-290	-0-	1390	2			Y	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

11	2760	X	2354	-0-	-406	-0-	2350	2	4	9	Y	4					94
12	2728	X	2427	-0-	-301	-0-	2424	2	3	9	Y	3					97
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2932	2	6	9	Y	5					102
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2612	2	8	9	Y	7					109
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	2956	2	1	9	Y	1					110
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4514	2	4	9	Y	4					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	840	1	1828	2	N	-0-					89
12	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	868	1	1871	2	N	-0-					89
01	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	868	1	1799	2	N	25					114
							28	9									
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	784	1	1541	2	N	14					128
							15	9									
03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	868	1	1683	2	N	14					142
							15	9									
04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	840	1	1697	2	N	11					153
							12	9									

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	N	2308	-0-	-302	-0-	690	1	1618	2	Y	-0-					28
12	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	713	1	1983	2	Y	-0-					28
01	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	713	1	2000	2	Y	-0-					28
02	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	644	1	1940	2	Y	-0-					28
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	713	1	2158	2	Y	98					126
							108	9									
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	690	1	2008	2	Y	-0-					126

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	X	1861	-0-	-89	-0-	1853	2	8	9	Y	7					105
12	2015	X	1850	-0-	-165	-0-	1840	2	10	9	Y	9					114
01	2015	X	1132	-0-	-883	-0-	1120	2	12	9	Y	11					125
02	1736	X	1304	-0-	-432	-0-	1293	2	11	9	Y	10					135
03	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2736	2	3	9	Y	3					138
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	2631	2	2	9	Y	2					140

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	270	1	1320	2	N	-0-					7
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	279	1	1424	2	N	-0-					7
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	279	1	1262	2	N	-0-					7
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	252	1	1290	2	N	-0-					7
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	279	1	1912	2	N	-0-					7
04	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	270	1	1667	2	N	-0-					7

R. R. CRAWFORD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252693 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7001 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GREGG, ROSALIE WELL #: 1 RRCID -> 252982 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7041 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	569	1	5045	2	Y	-0-					193
12	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	588	1	4895	2	Y	13					206
							14	9									
01	5115	X	5067	-0-	-48	-0-	588	1	4479	2	Y	-0-					206
02	5236	X	4940	-0-	-296	-0-	531	1	4368	2	Y	37	178	1			65
							41	9									
03	5797	X	5547	-0-	-250	-0-	588	1	4952	2	Y	6					71
							7	9									
04	5610	X	4994	-0-	-616	-0-	569	1	4383	2	Y	38					109
							42	9									

MELVIN MEADOWS GU WELL #: 1 RRCID -> 252986 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7456 - 11635

11	3090	X	3025	-0-	-65	-0-	690	1	2335	2	N	-0-					29
12	3193	X	3078	-0-	-115	-0-	713	1	2365	2	N	-0-					29
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	713	1	2623	2	N	-0-					29
02	2884	X	2721	-0-	-163	-0-	644	1	2077	2	N	-0-					29
03	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	713	1	2264	2	N	-0-					29
04	3090	X	2670	-0-	-420	-0-	690	1	1980	2	N	-0-					29

GREGG, ROSALIE WELL #: 2 RRCID -> 253083 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7204 - 9779

11	480	X	451	-0-	-29	-0-	451	1			Y	-0-					222
12	496	X	466	-0-	-30	-0-	466	1			Y	-0-					222
01	496	X	466	-0-	-30	-0-	466	1			Y	-0-					222
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	1			Y	-0-					222
03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	466	1	136	2	Y	14					236
							15	9									
04	461	X	461	-0-	-0-	-0-	451	1	10	9	Y	9	183	1			62

JACK DALY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253204 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6656 - 9190

11	1470	N	1431	-0-	-39	-0-	690	1	741	2	Y	-0-					99
12	1612	N	1267	-0-	-345	-0-	713	1	554	2	Y	-0-	92	1			7
01	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	713	1	497	2	Y	13					20
							14	9									
02	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	644	1	710	2	Y	11					31
							12	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	713	1	817	2	Y	-0-					31
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	690	1	689	2	Y	-0-					31

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 1 RRCID -> 253205 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7100 - 11395

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	1			Y	-0-					74
04	57	X	57	-0-	-0-	-0-	57	1			Y	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
G. R. BLUE (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 253783 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7111 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4509	-0-	-381	-0-	690	1	3819	2	N	-0-					156
12	5053	X	3653	-0-	-1400	-0-	713	1	2933	2	N	6	2	8			160
							7	9									
01	5053	X	3885	-0-	-1168	-0-	713	1	3161	2	N	10					170
							11	9									
02	4564	X	3956	-0-	-608	-0-	644	1	3306	2	N	5					175
							6	9									
03	4650	X	3664	-0-	-986	-0-	713	1	2948	2	N	3					178
							3	9									
04	4500	X	3003	-0-	-1497	-0-	690	1	2304	2	N	8					186
							9	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

11	5220	X	5114	-0-	-106	-0-	5058	2	56	9	Y	51					131
12	5394	X	5193	-0-	-201	-0-	5150	2	43	9	Y	39	170	1			-0-
01	5394	X	5063	-0-	-331	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4554	-0-	-206	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5123	2	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	5100	X	4721	-0-	-379	-0-	4721	2			Y	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 254717 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6739 - 9530

11	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2074	2	13	9	Y	12					122
12	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2129	2	14	9	Y	13					135
01	2170	N	2095	-0-	-75	-0-	2088	2	7	9	Y	6					141
02	1960	N	1880	-0-	-80	-0-	1862	2	18	9	Y	16					157
03	2139	N	2095	-0-	-44	-0-	2075	2	20	9	Y	18					175
04	2040	N	2009	-0-	-31	-0-	2001	2	8	9	Y	7					182

DALY, JACK "A" WELL #: 1 RRCID -> 255226 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6779 - 9630

11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	270	1	1312	2	Y	-0-					-0-
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	279	1	1238	2	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	279	1	1324	2	Y	-0-					-0-
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	252	1	1210	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	279	1	974	2	Y	-0-					-0-
04	1350	N	998	-0-	-352	-0-	270	1	728	2	Y	-0-					-0-

HART, J. M. WELL #: 3H RRCID -> 256139 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6800 - 10303

11	5130	X	3643	-0-	-1487	-0-	690	1	2924	2	N	26	2	8			226
							29	9									
12	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	713	1	5509	2	N	9	2	8			233
							10	9									
01	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	713	1	4756	2	N	144	194	1			183
							158	9									
*02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	644	1	3812	2	N	23	1	8			205
							25	9									
03	5456	X	4751	-0-	-705	-0-	713	1	4015	2	N	21					226
							23	9									
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	690	1	4249	2	N	17					243
							19	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
JONES, LULA (DEEP) GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 257009 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7191 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	254	1	3617	2	N	-0-					166
12	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	263	1	3392	2	N	-0-					166
01	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	263	1	3459	2	N	45					211
							50	9									
02	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	237	1	3983	2	N	12	176	1			47
							13	9									
03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	263	1	3479	2	N	5					52
							6	9									
04	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	254	1	3295	2	N	13					65
							14	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

11	2400	N	2386	-0-	-14	-0-	2371	2	15	9	Y	14					57
12	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2406	2	10	9	Y	9					66
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					66
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					66
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			Y	-0-					66
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2346	2	4	9	Y	4					70

MCMULLEN GU WELL #: 3 RRCID -> 257249 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7323 - 11485

11	3960	X	3783	-0-	-177	-0-	690	1	3041	2	N	47					147
							52	9									
12	4092	X	3746	-0-	-346	-0-	713	1	3000	2	N	30					177
							33	9									
01	4092	X	3704	-0-	-388	-0-	713	1	2991	2	N	-0-					177
02	3640	X	3333	-0-	-307	-0-	644	1	2689	2	N	-0-					177
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	713	1	4500	2	N	-0-					177
04	3780	X	3696	-0-	-84	-0-	690	1	2910	2	N	87	190	1			74
							96	9									

MCMULLEN GU WELL #: 2 RRCID -> 257411 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7194 - 12115

11	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	2			Y	-0-					70
12	6355	X	6141	-0-	-214	-0-	6141	2			Y	-0-					70
01	6355	X	6158	-0-	-197	-0-	6154	2	4	9	Y	4					74
02	5740	X	5500	-0-	-240	-0-	5500	2			Y	-0-					74
03	6324	X	6057	-0-	-267	-0-	6057	2			Y	-0-					74
04	6000	X	5486	-0-	-514	-0-	5486	2			Y	-0-					74

DALY, JACK "B" WELL #: 1H RRCID -> 258775 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6746 - 9790

11	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	390	1	3154	2	N	-0-					106
12	3813	X	3293	-0-	-520	-0-	403	1	2890	2	N	-0-					106
01	3813	X	2630	-0-	-1183	-0-	403	1	2227	2	N	-0-					106
02	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	364	1	3219	2	N	6					112
							7	9									
03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	403	1	3069	2	N	2					114
							2	9									
04	3540	X	2730	-0-	-810	-0-	390	1	2334	2	N	5					119
							6	9									

WINKLER, O.R. GU WELL #: 1H RRCID -> 258776 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7146 - 8960

11	4950	X	4762	-0-	-188	-0-	4762	2			Y	-0-					37
12	5115	X	4912	-0-	-203	-0-	4912	2			Y	-0-					37
01	5022	X	4866	-0-	-156	-0-	4866	2			Y	-0-					37
02	4508	X	4344	-0-	-164	-0-	4344	2			Y	-0-					37
03	4960	X	4830	-0-	-130	-0-	4830	2			Y	-0-					37
04	4770	X	4629	-0-	-141	-0-	4629	2			Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAGES, RUSH ET AL WELL #: 2H RRCID -> 258805 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7350 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	870	1	2957	2	Y	-0-					163
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	899	1	2041	2	Y	-0-					163
01	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	899	1	2952	2	Y	-0-					163
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	812	1	2597	2	Y	55	180	1			38
							61	9									
03	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	899	1	1394	2	Y	-0-					38
04	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	870	1	2091	2	Y	18					56
							20	9									

JONES, LULA (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260293 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7296 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	436	1	5749	2	Y	-0-					115
12	6696	X	6285	-0-	-411	-0-	450	1	5835	2	Y	-0-					115
01	6076	X	6057	-0-	-19	-0-	450	1	5556	2	Y	46					161
							51	9									
02	5768	X	4932	-0-	-836	-0-	407	1	4492	2	Y	30					191
							33	9									
03	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	450	1	5968	2	Y	15					206
							17	9									
04	6180	X	5970	-0-	-210	-0-	436	1	5481	2	Y	48					254
							53	9									

HELEN STEADHAM WELL #: 2H RRCID -> 260944 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7399 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260978 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8000 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9649	2			Y	-0-					-0-
12	11160	X	10556	-0-	-604	-0-	10556	2			Y	-0-					-0-
01	10726	X	8639	-0-	-2087	-0-	8639	2			Y	-0-					-0-
02	9268	X	7361	-0-	-1907	-0-	7361	2			Y	-0-					-0-
03	10571	X	8114	-0-	-2457	-0-	8114	2			Y	-0-					-0-
04	10230	X	9052	-0-	-1178	-0-	9052	2			Y	-0-					-0-

CHARLES REEVES WELL #: 1H RRCID -> 261003 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7514 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARRINGTON MANN SLEDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261132 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8150 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			Y	-0-					80
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	496	1	206	9	Y	187	175	1			92
01	496	X	487	-0-	-9	-0-	487	1			Y	-0-					92
02	448	X	403	-0-	-45	-0-	403	1			Y	-0-					92
03	713	X	496	-0-	-217	-0-	496	1			Y	-0-					92
04	690	X	480	-0-	-210	-0-	480	1			Y	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CHARLES REEVES WELL #: 3H RRCID -> 261279 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7819 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 2H RRCID -> 261307 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8235 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6510	X	3853	-0-	-2657	-0-	3853	2			Y	-0-					5
12	8370	X	2952	-0-	-5418	-0-	2952	2			Y	-0-					5
01	8370	X	2311	-0-	-6059	-0-	2311	2			Y	-0-					5
02	7308	X	1902	-0-	-5406	-0-	1902	2			Y	-0-					5
03	7781	X	1841	-0-	-5940	-0-	1841	2			Y	-0-					5
04	3840	X	1155	-0-	-2685	-0-	1155	2			Y	-0-					5

HELEN STEADHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261327 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7389 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	X	453	-0-	-27	-0-	444	1	9	2	Y	-0-					10
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	492	1	225	2	Y	-0-					10
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	473	1	206	2	Y	-0-					10
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	448	1	116	2	Y	-0-					10
03	713	N	606	-0-	-107	-0-	496	1	110	2	Y	-0-					10
04	660	N	505	-0-	-155	-0-	468	1	37	2	Y	-0-					10

IMOGENE LYNCH A WELL #: 1H RRCID -> 261333 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7517 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

IMOGENE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 261430 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7490 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	468	-0-	-5022	-0-	468	1			Y	-0-					90
12	682	X	587	-0-	-95	-0-	587	1			Y	-0-					90
01	651	X	580	-0-	-71	-0-	580	1			Y	-0-					90
02	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	1			Y	-0-					90
03	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	1			Y	-0-					90
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	647	1	45	2	Y	-0-					90

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 1H RRCID -> 261996 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7725 - 12228

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262103 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7050 - 12503

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, J. P. WELL #: 1H RRCID -> 262118 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7300 - 10754

11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					34
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					34
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

IMOGENE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 262120 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7669 - 12189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262284 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6950 - 12153

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262618 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7025 - 12378

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263217 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8660 - 15113

11	4200	X	1468	-0-	-2732	-0-	217	1	1251	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3426	-0-	-542	-0-	224	1	3202	2	Y	-0-					-0-
01	3968	X	2794	-0-	-1174	-0-	212	1	2582	2	Y	-0-					-0-
02	2660	X	439	-0-	-2221	-0-	116	1	323	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	134	-0-	-3307	-0-	134	1			Y	-0-					-0-
04	3330	X	659	-0-	-2671	-0-	167	1	492	2	Y	-0-					-0-

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263453 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8475 - 12328

11	5070	X	2393	-0-	-2677	-0-	224	1	2169	2	Y	-0-					-0-
12	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	231	1	2639	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2530	-0-	-260	-0-	222	1	2308	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	1680	-0-	-840	-0-	157	1	1523	2	Y	-0-					-0-
03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	200	1	4982	2	Y	-0-					-0-
04	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	184	1	2861	2	Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

11	5010	X	327	-0-	-4683	-0-	327	2			Y	-0-					61
12	992	X	849	-0-	-143	-0-	849	2			Y	-0-					61
01	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			Y	-0-					61
02	812	X	673	-0-	-139	-0-	673	2			Y	-0-					61
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					61
04	960	N	213	-0-	-747	-0-	213	1			Y	-0-					61

WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263774 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7050 - 11903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 12123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

METHODIST HOME UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263979 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8165 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	588	-0-	-852	-0-	521	1	67	2	Y	-0-					61
12	1116	X	509	-0-	-607	-0-	509	1			Y	-0-					61
01	527	X	296	-0-	-231	-0-	296	1			Y	-0-					61
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	536	1	2244	2	Y	-0-					61
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	682	1	3766	2	Y	-0-					61
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	240	1	715	2	Y	-0-					61

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	217	1	6082	2	Y	-0-					46
12	7099	X	5456	-0-	-1643	-0-	224	1	5232	2	Y	-0-					46
01	7099	X	2184	-0-	-4915	-0-	215	1	1969	2	Y	-0-					46
02	6412	X	150	-0-	-6262	-0-	150	1			Y	-0-					46
03	7099	X	4170	-0-	-2929	-0-	194	1	3976	2	Y	-0-					46
04	6300	X	178	-0-	-6122	-0-	178	1			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5126 X	5126	-0-	-0-	-0-	480	1	4646	2	Y	-0-					-0-
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	475	1	5302	2	Y	-0-					-0-
01	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	438	1	3895	2	Y	-0-					-0-
02	3388 X	195	-0-	-3193	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
04	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELMER ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 264574 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7000 - 12580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					72
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					126

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

CLARENCE WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 264728 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7150 - 11000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 11/29/2016 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 8090 - 11285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

4M RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266409 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8514 - 12593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

4M RANCH D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266415 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8830 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DUNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266775 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7595 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARZUN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266797 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7200 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7264	-0-	-206	-0-	7257	2	7	9	Y	6					189
12	7657	X	7554	-0-	-103	-0-	7548	2	6	9	Y	5	1	8			193
01	7595	X	7415	-0-	-180	-0-	7408	2	7	9	Y	6	186	1			13
02	6776	X	5294	-0-	-1482	-0-	5288	2	6	9	Y	5					18
03	7564	X	976	-0-	-6588	-0-	976	2			Y	-0-					18
04	7320	X	270	-0-	-7050	-0-	264	2	6	9	Y	5					23

PRATHER WELL #: 1H RRCID -> 267524 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	2			N	-0-					89
12	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	2			N	-0-					89
01	3534	X	3339	-0-	-195	-0-	3339	2			N	-0-					89
02	3192	X	2369	-0-	-823	-0-	2369	2			N	-0-					89
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					89
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					89

EMMA EDSALL WELL #: 1H RRCID -> 267717 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8230 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			Y	-0-					76
12	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5646	2	1	9	Y	1					77
01	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5694	2	13	9	Y	12					89
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4711	2	34	9	Y	31					120
03	4929	X	4212	-0-	-717	-0-	4212	2			Y	-0-					120
04	4770	X	4508	-0-	-262	-0-	4508	2			Y	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WILEY MANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267737 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8700 - 15503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267744 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8170 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	1			Y	-0-					-0-
12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			Y	-0-					-0-
01	341	N	157	-0-	-184	-0-	157	1			Y	-0-					-0-
02	280	N	98	-0-	-182	-0-	98	1			Y	-0-					-0-
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	1			Y	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			Y	-0-					-0-

LYNCH BERKLEY C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267745 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8185 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	1			Y	-0-					209
12	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	1			Y	-0-					209
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	1			Y	-0-					209
02	308	N	168	-0-	-140	-0-	168	1			Y	-0-					209
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	1			Y	-0-					209
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	1			Y	-0-					209

WILEY MANN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267746 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8575 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	628	1	4689	2	Y	-0-					94
12	5518	X	5122	-0-	-396	-0-	678	1	4232	2	Y	193	190	1			97
							212	9									
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	682	1	6233	2	Y	-0-					97
02	4984	X	4809	-0-	-175	-0-	565	1	4072	2	Y	156	193	1			60
							172	9									
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	682	1	5716	2	Y	98					158
							108	9									
04	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	660	1	5929	2	Y	56	181	1			33
							62	9									

HOLZBOG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267760 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8367 - 13566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

KING B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267762 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8175 - 15877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					165

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

STALEY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267851 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7929 - 12782

11	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	471	1	3044	2	N	-0-					90
12	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	487	1	2334	2	N	-0-					90
01	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	496	1	1688	2	N	-0-					90
02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	440	1	2843	2	N	-0-					90
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	485	1	2886	2	N	-0-					90
04	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	474	1	3406	2	N	-0-					90

KRAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268015 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7293 - 11496

11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	449	1	3956	2	N	-0-					41
12	4309	X	3974	-0-	-335	-0-	494	1	3480	2	N	-0-					41
01	3906	X	3675	-0-	-231	-0-	496	1	3179	2	N	-0-					41
02	4116	X	3264	-0-	-852	-0-	430	1	2834	2	N	-0-					41
03	4557	X	3898	-0-	-659	-0-	496	1	3402	2	N	-0-					41
04	4410	X	3506	-0-	-904	-0-	471	1	3035	2	N	-0-					41

WAYNE CARUTHERS GU WELL #: 1H RRCID -> 268033 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8078 - 12850

11	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	540	1	3556	2	N	-0-					12
12	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	558	1	3691	2	N	3					15
							3	9									
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	558	1	3742	2	N	-0-					15
02	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	504	1	2831	2	N	-0-					15
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	558	1	4474	2	N	-0-					15
04	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	540	1	4075	2	N	-0-					15

KRAMER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268092 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7527 - 12880

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268129 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	870	1	344	2	Y	-0-			57
12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-			57
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			Y	-0-			57
02	1120	X	812	-0-	-308	-0-	812	1			Y	-0-			57
03	1240	X	899	-0-	-341	-0-	899	1			Y	-0-			57
04	1200	X	870	-0-	-330	-0-	870	1			Y	-0-			57

KRAMER C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268149 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7470 - 12173

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

G. W. RAMSEY WELL #: 1H RRCID -> 268366 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7348 - 12180

11	3900	X	3751	-0-	-149	-0-	3751	2			N	-0-			87
12	3937	X	3230	-0-	-707	-0-	3230	2			N	-0-			87
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-			87
02	3500	X	3318	-0-	-182	-0-	3318	2			N	-0-			87
03	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4348	2			N	-0-			87
04	3990	X	3705	-0-	-285	-0-	3705	2			N	-0-			87

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			141

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GASKINS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268378 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7665 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

D. J. HUGHES GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268390 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7061 - 12055

11	6720	X	5529	-0-	-1191	-0-	5520	2	9	9	Y	8					127
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					127
01	6169	X	2784	-0-	-3385	-0-	2780	2	4	9	Y	4					131
02	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6726	2	15	9	Y	14					145
03	5983	X	4279	-0-	-1704	-0-	4269	2	10	9	Y	9					154
04	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6397	2	22	9	Y	20					174

POIROT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268429 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8730 - 13183

11	4260	X	3651	-0-	-609	-0-	317	1	3334	2	Y	-0-					39
12	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	263	1	5444	2	Y	-0-					39
01	4402	X	210	-0-	-4192	-0-	210	1			Y	-0-					39
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	234	1	4172	2	Y	-0-					39
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	250	1	6383	2	Y	-0-					39
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	308	1	7602	2	Y	-0-					39

KRAMER E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268445 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7758 - 12888

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PROCTOR LONG WELL #: 2H RRCID -> 268489 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7200 - 11463

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

11	2820	X	966	-0-	-1854	-0-	322	1	644	2	Y	-0-					107
12	4092	X	264	-0-	-3828	-0-	264	1			Y	-0-					107
01	4092	X	202	-0-	-3890	-0-	202	1			Y	-0-					107
02	3696	X	249	-0-	-3447	-0-	249	1			Y	-0-					107
03	4092	X	473	-0-	-3619	-0-	341	1	132	2	Y	-0-					107
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	321	1	3399	2	Y	-0-					107

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

11	8580	X	8545	-0-	-35	-0-	8530	2	15	9	N	14					59
12	8866	X	8755	-0-	-111	-0-	8741	2	14	9	N	13					72
01	8835	X	8520	-0-	-315	-0-	8499	2	21	9	N	19					91
02	7980	X	7616	-0-	-364	-0-	7604	2	12	9	N	11					102
03	8835	X	8164	-0-	-671	-0-	8143	2	21	9	N	19					121
04	8550	X	8305	-0-	-245	-0-	8290	2	15	9	N	14					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
C. H. GROLLMAN 'A' GU WELL #: 1H RRCID -> 269337 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7238 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3104	-0-	104	373	690	1	2414	2	N	-0-					202
12	3100	N	3197	-0-	97	470	713	1	2484	2	N	-0-					202
01	3242	X	2772	-0-	-470	-0-	713	1	2059	2	N	-0-					202
02	2660	X	1132	-0-	-1528	-0-	644	1	488	2	N	-0-					202
03	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	713	1	2535	2	N	-0-					202
04	2850	X	1739	-0-	-1111	-0-	690	1	1049	2	N	-0-					202

WM. ROHRER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269394 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7098 - 10590

11	4740	X	4421	-0-	-319	-0-	4403	2	18	9	N	16					50
12	4836	X	4799	-0-	-37	-0-	4787	2	12	9	N	11					61
01	4743	X	4525	-0-	-218	-0-	4503	2	22	9	N	20					81
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4161	2	18	9	N	16					97
03	4805	X	4747	-0-	-58	-0-	4746	2	1	9	N	1					98
04	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	4583	2	10	9	N	9					107

GORDY DOYLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269477 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8090 - 12393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PRATHER WELL #: 2H RRCID -> 269515 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6720 - 10265

11	4500	X	3009	-0-	-1491	-0-	2988	2	21	9	N	19					133
12	4650	X	3143	-0-	-1507	-0-	3143	2			N	-0-					133
01	4650	X	2579	-0-	-2071	-0-	2578	2	1	9	N	1					134
02	3724	X	3543	-0-	-181	-0-	3543	2			N	-0-					134
03	4123	X	3859	-0-	-264	-0-	3859	2			N	-0-					134
04	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					134

FORREST LINDSAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269516 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 7511 - 12085

11	6390	X	4884	-0-	-1506	-0-	690	1	4193	2	Y	1	74	1			7
							1	9									
12	6076	X	4083	-0-	-1993	-0-	713	1	3370	2	Y	-0-					7
01	6076	X	3023	-0-	-3053	-0-	713	1	2310	2	Y	-0-					7
02	5488	X	3484	-0-	-2004	-0-	644	1	2840	2	Y	-0-					7
03	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	713	1	5276	2	Y	-0-					7
04	4890	X	4742	-0-	-148	-0-	690	1	4052	2	Y	-0-					7

PRATHER WELL #: 3H RRCID -> 269569 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6745 - 11376

11	2910	X	1142	-0-	-1768	-0-	1138	2	4	9	N	4					174
12	2728	X	1331	-0-	-1397	-0-	1329	2	2	9	N	2					176
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3560	2	17	9	N	15					191
02	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					191
03	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					191
04	3450	X	3271	-0-	-179	-0-	3264	2	7	9	N	6					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
H. B. PRATHER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 269756 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3764	-0-	-16	-0-	3763	2	1	9	Y	1	185	1			34
12	3937	X	3778	-0-	-159	-0-	3778	2			Y	-0-					34
01	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	3087	2			Y	-0-					34
02	3556	X	2706	-0-	-850	-0-	2706	2			Y	-0-					34
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			Y	-0-					34
04	3750	X	3460	-0-	-290	-0-	3460	2			Y	-0-					34

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270108 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7400 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					10
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					10
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					10

AURRA THOMAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270110 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7300 - 12803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

KRAMER C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270178 COMPL. DATE 04/15/2013 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7434 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

KRAMER E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270204 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7626 - 12079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 270240 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8450 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDWARDS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270380 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8282 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	230	1	2858	2	Y	-0-					105
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	264	1	3409	2	Y	80	91	1			94
							88	9									
01	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	122	1	3042	2	Y	-0-					94
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	121	1	3973	2	Y	-0-					94
03	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	98	1	3772	2	Y	1					95
							1	9									
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	290	1	2487	2	Y	67	92	1			70
							74	9									

BREWER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270599 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 7497 - 14824

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BREWER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270605 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7639 - 14842

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270709 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BRACKEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270715 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 8243 - 14446

11	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	8558	2			Y	-0-					-0-
12	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	8578	2			Y	-0-					-0-
01	4216	X	3903	-0-	-313	-0-	3903	2			Y	-0-					-0-
02	3808	X	2244	-0-	-1564	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
03	4216	X	1331	-0-	-2885	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
04	4080	X	437	-0-	-3643	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

KRAMER D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271013 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7466 - 12069

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

PUCCI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271014 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8525 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271015 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8601 - 12554

11	5370	X	307	-0-	-5063	-0-	306	1	1	9	Y	1					65
12	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	314	1	4591	2	Y	-0-					65
01	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	236	1	4447	2	Y	-0-					65
02	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	237	1	4290	2	Y	-0-					65
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	331	1	4825	2	Y	-0-					65
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	322	1	4649	2	Y	-0-					65

EDWARDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271016 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8331 - 12781

11	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	60	1	5195	2	Y	-0-					111
12	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	49	1	5995	2	Y	81	97	1			95
							89	9									
01	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	29	1	3838	2	Y	-0-					95
02	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	111	1	5580	2	Y	-0-					95
03	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	7610	2	1	9	Y	1					96
04	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	6355	2	74	9	Y	67	93	1			70

BRACKEEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271028 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8548 - 10751

11	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	480	1	1850	2	Y	-0-					19
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	493	1	1743	2	Y	-0-					19
01	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	496	1	1987	2	Y	-0-					19
02	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	420	1	1943	2	Y	-0-					19
03	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	496	1	2370	2	Y	-0-					19
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1983	2	Y	-0-					19

TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271465 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7000 - 12746

11	6870	X	6326	-0-	-544	-0-	1740	1	4586	2	Y	-0-					15
12	6479	X	5718	-0-	-761	-0-	1798	1	3920	2	Y	-0-					15
01	6386	X	3459	-0-	-2927	-0-	1798	1	1661	2	Y	-0-					15
02	5852	X	4116	-0-	-1736	-0-	1624	1	2492	2	Y	-0-					15
03	6479	X	5825	-0-	-654	-0-	1798	1	4027	2	Y	-0-					15
04	6270	X	2235	-0-	-4035	-0-	1740	1	495	2	Y	-0-					15

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271466 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7050 - 13203

11	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					14
12	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-					14
01	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			Y	-0-					14
02	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6995	2	223	9	Y	203	197	1			20
03	7750	X	7689	-0-	-61	-0-	7689	2			Y	-0-					20
04	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GRUSENDORF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271505 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7200 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

EDWARDS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271619 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8405 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	X	198	-0-	-432	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
12	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	1			Y	-0-					-0-
01	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	1			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4170	-0-	1370	1370	117	1	4053	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	2618	-0-	-482	888	96	1	2522	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	7692	-0-	4692	5580	290	1	7402	2	Y	-0-					-0-

PUCCI UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271620 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8493 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	308	1	3205	2	Y	1					65
							1	9									
12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	297	1	2087	2	Y	-0-					65
01	1674	X	1111	-0-	-563	-0-	186	1	925	2	Y	-0-					65
02	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	238	1	5922	2	Y	-0-					65
03	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	331	1	5589	2	Y	-0-					65
04	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	322	1	4099	2	Y	-0-					65

GRUSENDORF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271962 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7050 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUSENDORF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271963 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

GRUSENDORF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271965 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7000 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272068 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7500 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	1819	-0-	-1901	-0-	1819	2			N	-0-					14
12	3844	X	1459	-0-	-2385	-0-	1459	2			N	-0-					14
01	3844	X	290	-0-	-3554	-0-	290	2			N	-0-					14
02	1820	X	730	-0-	-1090	-0-	730	2			N	-0-					14
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					14
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					14

DICKENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272096 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7100 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	4394	-0-	-2416	-0-	4394	2			N	-0-					21
12	7006	X	3639	-0-	-3367	-0-	3639	2			N	-0-					21
01	6634	X	2612	-0-	-4022	-0-	2612	2			N	-0-					21
02	5292	X	3905	-0-	-1387	-0-	3905	2			N	-0-					21
03	5425	X	5394	-0-	-31	-0-	5394	2			N	-0-					21
04	4380	X	3932	-0-	-448	-0-	3932	2			N	-0-					21

DICKENSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272097 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7100 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					22
12	11098	X	10768	-0-	-330	-0-	10768	2			N	-0-					22
01	11098	X	10851	-0-	-247	-0-	10851	2			N	-0-					22
02	10024	X	7946	-0-	-2078	-0-	7946	2			N	-0-					22
03	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11474	2			N	-0-					22
04	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11065	2	122	9	N	111					133

BLACKMON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272146 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6993 - 13205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

THOMAS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272150 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7063 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

THOMAS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272187 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7532 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

WALDO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272250 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7110 - 13563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	1			Y	-0-					16
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					16
02	112	N	15	-0-	-97	-0-	15	1			Y	-0-					16
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			Y	-0-					16
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

GEORGE 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272259 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7400 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	12488	2			N	-0-					25
12	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-					25
01	12896	X	12768	-0-	-128	-0-	12768	2			N	-0-					25
02	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11696	2	173	9	N	157	137	1			45
03	12927	X	12060	-0-	-867	-0-	12060	2			N	-0-					45
04	12510	X	12287	-0-	-223	-0-	12287	2			N	-0-					45

WEEKS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272262 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7194 - 13872

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

WEEKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272264 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 7194 - 13872

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

VALKMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272288 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8448 - 13142

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

PERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272289 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7484 - 11404

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

HOWARD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272291 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7262 - 11430

11	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	589	1	2500	2	N	199	192	1			20
							219	9									
12	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	670	1	3113	2	N	64					84
							70	9									
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	516	1	2798	2	N	20					104
							22	9									
02	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	396	1	1903	2	N	117	183	1			38
							129	9									
03	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	652	1	3063	2	N	-0-					38
04	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	633	1	2895	2	N	181	194	1			25
							199	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BLACKMON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272300 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7208 - 11411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	154	-0-	-2816	-0-	154	1			N	-0-					160
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	462	1	57	9	N	52					212
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	1			N	-0-					212
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	400	1	816	2	N	37					249
							41	9									
03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	496	1	2090	2	N	3					252
							3	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	479	1	1561	2	N	24					276
							26	9									

THOMAS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272315 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6896 - 12349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCLUNG, RUBY G. WELL #: 3H RRCID -> 272327 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7300 - 12703

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					111
12	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					111
01	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					111
02	4844	X	2355	-0-	-2489	-0-	2355	2			N	-0-					111
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					111
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					111

WHITESIDE WELL #: 6H RRCID -> 272356 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7042 - 11245

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	633	1	2359	2	N	207	200	1			85
							228	9									
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	682	1	2604	2	N	58					143
							64	9									
01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	417	1	1586	2	N	83					226
							91	9									
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	408	1	652	2	N	76	173	1			129
							84	9									
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	660	1	2932	2	N	177	176	1			130
							195	9									
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	637	1	2359	2	N	52					182
							57	9									

VALKMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272357 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8281 - 12477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

VALKMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272358 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 12477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
EDGIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272359 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7280 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272360 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7065 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	329	-0-	-2281	-0-	329	1			Y	-0-					13
12	2697	X	801	-0-	-1896	-0-	340	1	240	2	Y	201	189	1			25
							221	9									
01	2759	X	1341	-0-	-1418	-0-	237	1	1084	2	Y	18					43
							20	9									
02	2492	X	741	-0-	-1751	-0-	245	1	496	2	Y	-0-					43
03	2759	X	341	-0-	-2418	-0-	341	1			Y	-0-					43
04	1290	X	388	-0-	-902	-0-	244	1	144	9	Y	131					174

THOMAS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272385 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7033 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

HENRY 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272452 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7265 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					44

HENRY 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272456 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7207 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					44
12	10974	X	10721	-0-	-253	-0-	10512	2	209	9	N	190	193	1			41
01	10974	X	10191	-0-	-783	-0-	10191	2			N	-0-					41
02	9912	X	9274	-0-	-638	-0-	9274	2			N	-0-					41
03	10850	X	8916	-0-	-1934	-0-	8916	2			N	-0-					41
04	10470	X	7363	-0-	-3107	-0-	7144	2	219	9	N	199	193	1			47

HENRY 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272457 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7448 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	1813	-0-	-947	-0-	1813	2			N	-0-					190
12	4712	X	424	-0-	-4288	-0-	424	2			N	-0-					190
01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					190
02	4256	X	344	-0-	-3912	-0-	344	2			N	-0-					190
03	3782	X	2181	-0-	-1601	-0-	2181	2			N	-0-					190
04	1800	X	228	-0-	-1572	-0-	228	2			N	-0-					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HENRY 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272459 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7118 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272651 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 7177 - 10980

11	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					94
12	6262	X	6254	-0-	-8	-0-	6254	2			N	-0-					94
01	6262	X	5866	-0-	-396	-0-	5822	2	44	9	N	40					134
02	5684	X	5534	-0-	-150	-0-	5512	2	22	9	N	20					154
03	6293	X	6118	-0-	-175	-0-	6048	2	70	9	N	64					218
04	6090	X	3954	-0-	-2136	-0-	3947	2	7	9	N	6	189	1			35

WALDO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272733 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7306 - 13509

11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			Y	-0-					21
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			Y	-0-					21
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			Y	-0-					21
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	1			Y	-0-					21
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			Y	-0-					21
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	1			Y	-0-					21

BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272734 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8231 - 12693

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272835 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 7067 - 11029

11	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4354	2	217	9	Y	197	196	1			18
12	6417	X	2925	-0-	-3492	-0-	2833	2	92	9	Y	84					102
01	6417	X	4468	-0-	-1949	-0-	4370	2	98	9	Y	89	179	1			12
02	5796	X	1083	-0-	-4713	-0-	1083	2			Y	-0-					12
03	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					12
04	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					12

GANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273115 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7313 - 10525

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

GANDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273134 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7104 - 10816

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

HARLOW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273136 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7132 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273303 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 7142 - 12550

11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	1			Y	-0-					50
12	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	676	1	895	2	Y	95					145
							105	9									
01	713	X	392	-0-	-321	-0-	290	1	102	9	Y	93	200	1			38
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					38
03	1674	X	48	-0-	-1626	-0-	48	1			Y	-0-					38
04	1620	X	171	-0-	-1449	-0-	171	1			Y	-0-					38

MCCARTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273311 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7076 - 12980

11	3000	N	9573	-0-	6573	6573	327	1	9246	2	Y	-0-					17
12	3100	N	9809	-0-	6709	13282	340	1	9235	2	Y	213	185	1			45
							234	9									
01	3100	N	4986	-0-	1886	15168	226	1	4751	2	Y	8					53
							9	9									
02	19362	X	4194	-0-	-15168	-0-	231	1	3963	2	Y	-0-					53
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	341	1	7799	2	Y	-0-					53
04	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	244	1	4044	2	Y	173	178	1			48
							190	9									

BLACKMON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273355 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7568 - 13030

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	199	1			16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

GRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273356 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7125 - 13437

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	T. A.		300	-0-	300	300	300	1			Y	-0-					17
04	T. A.		388	-0-	388	688	142	1	246	9	Y	224	184	1			57

GRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273372 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6954 - 10916

11	330	X	259	-0-	-71	-0-	259	1			Y	-0-					18
12	3410	X	264	-0-	-3146	-0-	252	1	12	9	Y	11					29
01	3410	X	225	-0-	-3185	-0-	225	1			Y	-0-					29
02	1008	X	196	-0-	-812	-0-	196	1			Y	-0-					29
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	305	1	2522	2	Y	-0-					29
04	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	289	1	1468	2	Y	172	189	1			12
							189	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

WEEKS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273418 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7225 - 14123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HARLOW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273452 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7734 - 10696

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273474 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8232 - 12694

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

BROWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273476 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8357 - 12819

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BEAVERS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273477 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7366 - 10828

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAVERS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273478 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7091 - 11303

11	6570 X	5285	-0-	-1285	-0-	327 48	1 9	4910	2	Y	44	183	1			63
12	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	331	1	4601	2	Y	-0-					63
01	4185 X	3672	-0-	-513	-0-	282	1	3390	2	Y	-0-					63
02	3780 X	3691	-0-	-89	-0-	221	1	3470	2	Y	-0-					63
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	326	1	5691	2	Y	-0-					63
04	4050 X	1267	-0-	-2783	-0-	298	1	969	2	Y	-0-					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

BEAVERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273479 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7298 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

BEAVERS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273481 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7467 - 11179

11	4080	X	3902	-0-	-178	-0-	327	1	3575	2	Y	-0-					15
12	4278	X	3147	-0-	-1131	-0-	331	1	2816	2	Y	-0-					15
01	4278	X	2519	-0-	-1759	-0-	279	1	2240	2	Y	-0-					15
02	3864	X	2550	-0-	-1314	-0-	219	1	2331	2	Y	-0-					15
03	4030	X	1378	-0-	-2652	-0-	322	1	1056	2	Y	-0-					15
04	3900	X	723	-0-	-3177	-0-	286	1	437	2	Y	-0-					15

BELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273609 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 7377 - 12839

11	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	238	1	1080	2	Y	-0-					35
12	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	238	1	999	2	Y	-0-					35
01	1271	X	1044	-0-	-227	-0-	224	1	820	2	Y	-0-					35
02	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	220	1	1147	2	Y	-0-					35
03	1364	X	1092	-0-	-272	-0-	236	1	665	2	Y	174	87	1			122
							191	9									
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	234	1	3695	2	Y	-0-					122

BELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273610 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 7770 - 11982

11	3690	X	3539	-0-	-151	-0-	236	1	3303	2	Y	-0-					22
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	242	1	3977	2	Y	-0-					22
01	3906	X	3710	-0-	-196	-0-	220	1	3490	2	Y	-0-					22
02	3528	X	3029	-0-	-499	-0-	192	1	2837	2	Y	-0-					22
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	237	1	4356	2	Y	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	236	1	4223	2	Y	-0-					-0-

GREGORY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273645 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7478 - 11940

11	4320	X	3645	-0-	-675	-0-	309	1	3336	2	Y	-0-					12
12	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	307	1	4009	2	Y	92					104
							101	9									
01	4278	X	3308	-0-	-970	-0-	180	1	3128	2	Y	-0-					104
02	3864	X	2663	-0-	-1201	-0-	231	1	2432	2	Y	-0-					104
03	4278	X	3862	-0-	-416	-0-	333	1	3529	2	Y	-0-					104
04	4140	X	3527	-0-	-613	-0-	301	1	3226	2	Y	-0-					104

GREGORY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273646 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7235 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

MATADOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273647 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7559 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2973	-0-	-1317	-0-	321	1	2652	2	N	-0-					20
12	4216	X	3951	-0-	-265	-0-	305	1	3644	2	N	2					22
							2	9									
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	217	1	3786	2	N	11					33
							12	9									
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	238	1	3096	2	N	-0-					33
03	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	334	1	4462	2	N	-0-					33
04	3900	X	3372	-0-	-528	-0-	302	1	3070	2	N	-0-					33

CONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273648 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7210 - 11672

11	5970	X	4460	-0-	-1510	-0-	328	1	4132	2	Y	-0-					20
12	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	189	1	5376	2	Y	-0-					20
01	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	164	1	6237	2	Y	-0-					20
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	203	1	4284	2	Y	-0-					20
03	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	305	1	5954	2	Y	-0-					20
04	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	247	1	4325	2	Y	-0-					20

CONLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273649 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7193 - 11905

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		103	-0-	103	103	103	2			Y	-0-					42
03	14B2 EXT		263	-0-	263	366	263	2			Y	-0-					42
04	14B2 EXT		207	-0-	207	573	207	2			Y	-0-					42

EDGIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273650 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7232 - 13444

11	5610	X	4194	-0-	-1416	-0-	329	1	3865	2	N	-0-					24
12	5270	X	3884	-0-	-1386	-0-	321	1	3563	2	N	-0-					24
01	5270	X	1272	-0-	-3998	-0-	295	1	973	2	N	4					28
							4	9									
02	4760	X	1409	-0-	-3351	-0-	226	1	1183	2	N	-0-					28
03	4433	X	1131	-0-	-3302	-0-	326	1	805	2	N	-0-					28
04	4200	X	310	-0-	-3890	-0-	310	1			N	-0-					28

RUCKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273652 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7057 - 10769

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187

RONALD WELL #: 1H RRCID -> 273653 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7280 - 10596

11	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	1			Y	-0-					26
12	236	X	236	-0-	-0-	-0-	210	1	26	9	Y	24					50
01	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	1			Y	-0-					50
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	162	1	831	2	Y	-0-					50
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	223	1	3243	2	Y	-0-					50
04	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	198	1	1806	2	Y	7					57
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
RONALD WELL #: 2H RRCID -> 273654 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7171 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	207	1	3331	2	Y	-0-					27
12	3379	X	3266	-0-	-113	-0-	221	1	2867	2	Y	162	177	1			12
							178	9									
01	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	225	1	2976	2	Y	15					27
							17	9									
02	3052	X	2960	-0-	-92	-0-	169	1	2791	2	Y	-0-					27
03	3379	X	2550	-0-	-829	-0-	213	1	2337	2	Y	-0-					27
04	3270	X	2489	-0-	-781	-0-	177	1	2312	2	Y	-0-					27

COTHREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 273999 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 8233 - 11445

11	4350	X	422	-0-	-3928	-0-	422	1			N	-0-					28
12	4495	X	2040	-0-	-2455	-0-	454	1	1586	2	N	-0-					28
01	4495	X	139	-0-	-4356	-0-	139	1			N	-0-					28
02	3612	X	8	-0-	-3604	-0-	8	1			N	-0-					28
03	2046	X	369	-0-	-1677	-0-	369	1			N	-0-					28
04	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	479	1	3860	2	N	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274108 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 7356 - 12568

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274109 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7225 - 12187

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HARLOW UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274110 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 8181 - 11393

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLRED UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274111 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7260 - 12722

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUCKER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274114 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7274 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

RUCKER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274217 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7540 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	464	1	4642	2	Y	-0-					18
12	3100	N	4417	-0-	1317	1317	479	1	3915	2	Y	21					39
							23	9									
01	3100	N	2415	-0-	-685	632	424	1	1991	2	Y	-0-					39
02	993	X	361	-0-	-632	-0-	361	1			Y	-0-					39
03	868	X	496	-0-	-372	-0-	496	1			Y	-0-					39
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	457	1	2953	2	Y	-0-					39

RUCKER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274219 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6990 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2			Y	-0-					17
12	3906	X	3491	-0-	-415	-0-	3485	2	6	9	Y	5					22
01	4185	X	3294	-0-	-891	-0-	3294	2			Y	-0-					22
02	3780	X	828	-0-	-2952	-0-	828	2			Y	-0-					22
03	4185	X	2763	-0-	-1422	-0-	2763	2			Y	-0-					22
04	3540	X	2663	-0-	-877	-0-	2663	2			Y	-0-					22

RUCKER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274352 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7040 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

G. W. RAMSEY WELL #: 2H RRCID -> 274412 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7132 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2532	-0-	-618	-0-	2532	2			N	-0-					67
12	3162	X	1054	-0-	-2108	-0-	1054	2			N	-0-					67
01	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					67
02	2856	X	1610	-0-	-1246	-0-	1610	2			N	-0-					67
03	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					67
04	2910	X	1928	-0-	-982	-0-	1928	2			N	-0-					67

BLACKMON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274525 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 7012 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274529 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6954 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	X	255	-0-	-75	-0-	255	1			Y	-0-					109
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	301	1	14	9	Y	13					122
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	238	1	68	9	Y	62					184
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	193	1	41	9	Y	37	178	1			43
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	1			Y	-0-					43
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-					43

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274531 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7022 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3278	-0-	-1252	-0-	3278	2			N	-0-					32
12	4681	X	2771	-0-	-1910	-0-	2709	2	62	9	N	56					88
01	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	1980	2	11	9	N	10					98
*02	3052	X	-0-	-0-	-3052	-0-					N	-0-	76	1			22
03	3379	X	2034	-0-	-1345	-0-	2034	2			N	-0-					22
04	3270	X	1389	-0-	-1881	-0-	1389	2			N	-0-					22

BURKE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274534 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7042 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	463	-0-	-2897	-0-	463	2			N	-0-					76
12	3472	X	663	-0-	-2809	-0-	652	2	11	9	N	10					86
01	3472	X	595	-0-	-2877	-0-	595	2			N	-0-					86
02	3136	X	2360	-0-	-776	-0-	2360	2			N	-0-	76	1			10
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					10
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					10

F.M. EIRING GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274536 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7557 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6090	X	6024	-0-	-66	-0-	6024	2			N	-0-					16
12	6324	X	6038	-0-	-286	-0-	6038	2			N	-0-					16
01	6324	X	6122	-0-	-202	-0-	6122	2			N	-0-					16
02	5712	X	5249	-0-	-463	-0-	5249	2			N	-0-					16
03	6231	X	5870	-0-	-361	-0-	5858	2	12	9	N	11					27
04	6030	X	5599	-0-	-431	-0-	5590	2	9	9	N	8					35

HENRY 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274622 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7228 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

HARLOW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274687 COMPL. DATE 06/14/2014 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 7490 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
PULLEN WELL #: 1H RRCID -> 274722 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7195 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	330	1	1957	2	N	-0-					77
12	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	338	1	2107	2	N	181	176	1			82
							199	9									
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	307	1	1583	2	N	-0-					82
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	222	1	725	2	N	-0-					82
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			N	-0-					82
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	313	1	2301	2	N	8					90
							9	9									

CLEARFORK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274770 COMPL. DATE 08/25/2014 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 7231 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	330	1	2616	2	N	227	201	1			42
							250	9									
12	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	338	1	2746	2	N	8					50
							9	9									
01	328	X	328	-0-	-0-	-0-	309	1	19	9	N	17					67
02	923	X	923	-0-	-0-	-0-	269	1	505	2	N	135	182	1			20
							149	9									
03	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	329	1	1303	2	N	-0-					20
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	314	1	2891	2	N	13					33
							14	9									

CLOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274810 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 8094 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					81
12	279	N	47	-0-	-232	-0-	47	1			Y	-0-					81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					81
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					81
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					81

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 274984 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6596 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	690	1	1989	2	Y	18	171	1	1	8	40
							20	9									
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	713	1	1929	2	Y	20					60
							22	9									
01	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	700	1	1890	2	Y	24					84
							26	9									
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	583	1	1298	2	Y	20					104
							22	9									
03	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	713	1	2352	2	Y	12					116
							13	9									
04	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	690	1	1898	2	Y	32					148
							35	9									

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 2H RRCID -> 274991 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7600 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3190	-0-	190	1065	3190	2			N	-0-					19
12	4571	X	3506	-0-	-1065	-0-	3506	2			N	-0-					19
01	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	1807	2			N	-0-					19
02	1820	X	264	-0-	-1556	-0-	264	2			N	-0-					19
03	2015	X	311	-0-	-1704	-0-	311	2			N	-0-					19
04	1950	X	1253	-0-	-697	-0-	1253	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

RUBY G. MCCLUNG (AW) WELL #: 4H RRCID -> 274993 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7000 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131

FORREST LINDSAY (AW) WELL #: 2HA RRCID -> 274995 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 8817 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

C.P. SMITH (AW) WELL #: 1H RRCID -> 275092 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7022 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	870	1	2546	2	N	-0-					35
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	899	1	3143	2	N	-0-					35
01	3100	N	3335	-0-	235	235	899	1	2436	2	N	-0-					35
02	3753	X	3518	-0-	-235	-0-	812	1	2706	2	N	-0-					35
03	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	899	1	2797	2	N	-0-					35
04	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	870	1	2851	2	N	-0-					35

RONALD WELL #: 3H RRCID -> 275169 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7145 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1375	-0-	-545	-0-	219	1	1156	2	Y	-0-					16
12	3100	N	3142	-0-	42	42	224	1	2843	2	Y	68					84
							75	9									
01	1936	N	1894	-0-	-42	-0-	217	1	1636	2	Y	37					121
							41	9									
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	174	1	1025	2	Y	-0-					121
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	208	1	3414	2	Y	93	179	1			35
							102	9									
04	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	188	1	2965	2	Y	12					47
							13	9									

R. DONALD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275195 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7547 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	960	N	927	-0-	-33	-0-	633	1	294	2	Y	-0-					23
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	660	1	322	2	Y	-0-					23
01	1364	N	612	-0-	-752	-0-	612	1			Y	-0-					23
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	518	1	370	2	Y	-0-					23
03	992	N	912	-0-	-80	-0-	338	1	574	2	Y	-0-					23
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	317	1	407	2	Y	-0-					23

SILK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275196 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7803 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

CLOWER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275198 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8286 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	650	1	1439	2	Y	-0-					81
12	2697	X	450	-0-	-2247	-0-	450	1			Y	-0-					81
01	2697	X	544	-0-	-2153	-0-	544	1			Y	-0-					81
02	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	540	1	2391	2	Y	-0-					81
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	605	1	3210	2	Y	-0-					81
04	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	654	1	1973	2	Y	-0-					81

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275319 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8289 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	172	-0-	-158	-0-	172	1			Y	-0-					17
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					17
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					17
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			Y	-0-					17
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	1			Y	-0-					17
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			Y	-0-					17

LYNCH BERKLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275321 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8175 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	170	-0-	-6910	-0-	170	1			Y	-0-					49
12	6913	X	339	-0-	-6574	-0-	339	1			Y	-0-					49
01	6913	X	533	-0-	-6380	-0-	533	1			Y	-0-					49
02	5964	X	231	-0-	-5733	-0-	231	1			Y	-0-					49
03	4681	X	341	-0-	-4340	-0-	341	1			Y	-0-					49
04	510	X	323	-0-	-187	-0-	323	1			Y	-0-					49

R. DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275372 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7653 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2			Y	-0-					33
12	7130	X	5943	-0-	-1187	-0-	5781	2	162	9	Y	147	164	1			16
01	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			Y	-0-					16
02	6440	X	5718	-0-	-722	-0-	5718	2			Y	-0-					16
03	7130	X	2787	-0-	-4343	-0-	264	1	2523	2	Y	-0-					16
04	6900	X	2855	-0-	-4045	-0-	178	1	2677	2	Y	-0-					16

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276902 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8004 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PROCTOR LONG WELL #: 3H RRCID -> 277112 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 789 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROCTOR LONG WELL #: 4H RRCID -> 277115 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218

LYNCH BERKLEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277377 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8000 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

STALLWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277792 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7979 - 12661

11	5520	X	5249	-0-	-271	-0-	5249	2			Y	-0-					25
12	6355	X	5640	-0-	-715	-0-	5640	2			Y	-0-					25
01	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					25
02	5740	X	4494	-0-	-1246	-0-	4494	2			Y	-0-					25
03	6355	X	4216	-0-	-2139	-0-	4216	2			Y	-0-					25
04	6150	X	4455	-0-	-1695	-0-	4455	2			Y	-0-					25

BRACKEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277826 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 1265 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277827 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 1244 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAT DOG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277828 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7303 - 13005

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

FAT DOG A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277831 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7235 - 11977

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					82

FAT DOG C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277871 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6935 - 10717

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
FAT DOG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277872 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7292 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	3180	-0-	-2310	-0-	647	1	2533	2	Y	-0-					138
12	4185	X	1332	-0-	-2853	-0-	589	1	601	2	Y	129	144	1			123
							142	9									
01	4185	X	800	-0-	-3385	-0-	532	1	268	2	Y	-0-					123
02	2968	X	504	-0-	-2464	-0-	469	1	35	2	Y	-0-					123
03	3286	X	3285	-0-	-1	-0-	667	1	2598	2	Y	18					141
							20	9									
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	639	1	4103	2	Y	-0-					141

STALLWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277875 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8316 - 12498

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

FAT DOG C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277888 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7198 - 11700

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

JOSHUA BARNES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295991 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7000 - 12404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEER ENERGY, LLC 772753
HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 9585

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 2H RRCID -> 239770 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7194 - 11353

11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHEER ENERGY, LLC //CONT.// 772753
RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	774	1	2772	2	N	-0-					-0-
12	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	1032	1	3337	2	N	-0-					-0-
01	2015	X	1364	-0-	-651	-0-	387	1	977	2	N	-0-					-0-
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	946	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	1161	1	2045	2	N	-0-					-0-
*04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	1204	1	2167	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	310	-0-	310	310	86	1	224	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	310					N	-0-					-0-

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
WYATT WELL #: 2 RRCID -> 185614 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8232 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1599	N	822	-0-	-777	-0-	822	2			Y	-0-					26
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					26
01	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	2			Y	-0-					26
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	703	2			Y	-0-					26
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			Y	-0-					26
04	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	2			Y	-0-					26

WYATT WELL #: 3 RRCID -> 188541 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 7882 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2225	N	932	-0-	-1293	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

WYATT WELL #: 5 RRCID -> 188542 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8052 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1534	-0-	-1466	2671	1534	2			Y	-0-					3
12	3100	N	1481	-0-	-1619	1052	1481	2			Y	-0-					3
01	2504	N	1452	-0-	-1052	-0-	1452	2			Y	-0-					3
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			Y	-0-					3
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					3
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			Y	-0-					3

WYATT WELL #: 4 RRCID -> 189078 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8114 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	1316	-0-	-1684	1419	1316	2			Y	-0-					-0-
12	2688	N	1269	-0-	-1419	-0-	1269	2			Y	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-

WYATT WELL #: 1 RRCID -> 190711 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7948 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1913	N	877	-0-	-1036	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	750	-0-	-62	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
04	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 3 RRCID -> 208215 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7863 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	2			N	-0-					32
12	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					32
01	589	N	359	-0-	-230	-0-	359	2			N	-0-					32
02	476	N	245	-0-	-231	-0-	245	2			N	-0-					32
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	2	4	9	N	4					36
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					36

OLEX U. S. WELL #: 6 RRCID -> 227877 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7960 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					123
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					123
01	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	2090	2	14	9	N	13					136
02	1932	N	1579	-0-	-353	-0-	1579	2			N	-0-					136
03	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	64	1	1881	2	N	-0-					136
04	2040	N	1579	-0-	-461	-0-	1579	2			N	-0-					136

HUTCHESON WELL #: 3H RRCID -> 228118 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6795 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					7
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					7
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	N	-0-					7
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					7
*03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					7
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					7

HUTCHESON WELL #: 2H RRCID -> 228210 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6925 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					16
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					16
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					16
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					16
03	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			N	-0-					16
04	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
KING UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231716 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 6791 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	3358	-0-	-212	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	3358	-0-	-207	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3155	-0-	-37	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3351	-0-	-9	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 9425

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

11	701	X	701	-0-	-0-	-0-	700	2	1	9	N	1	1	8			85
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	708	2	1	9	N	1	1	8			85
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	8			85
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1	1	8			85
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	2	1	9	N	1	1	8			85
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	741	2	1	9	N	1	1	8			85

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

11	5760	X	5157	-0-	-603	-0-	5148	2	9	9	N	8	8	8			47
12	6634	X	6462	-0-	-172	-0-	6453	2	9	9	N	8	8	8			47
01	6634	X	6290	-0-	-344	-0-	6281	2	9	9	N	8	8	8			47
02	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6384	2	9	9	N	8	8	8			47
03	6634	X	6166	-0-	-468	-0-	6157	2	9	9	N	8	8	8			47
04	6240	X	5942	-0-	-298	-0-	5933	2	9	9	N	8	8	8			47

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

11	2850	X	2117	-0-	-733	-0-	1	1	2114	2	N	2	2	8			97
							2	9									
12	2945	X	2453	-0-	-492	-0-	2451	2	2	9	N	2	2	8			97
01	2945	X	2112	-0-	-833	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			97
02	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	2019	2	2	9	N	2	2	8			97
*03	2728	X	2577	-0-	-151	-0-	2575	2	2	9	N	2	2	8			97
04	2370	X	2230	-0-	-140	-0-	2230	2			N	-0-	2	8			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
WICKIZER WELL #: 1 H RRCID -> 237007 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6992 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
12	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
02	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2782	-0-	-39	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
04	2760	N	2640	-0-	-120	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	628	-0-	-212	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
12	682	N	640	-0-	-42	-0-	30	1	610	2	N	-0-					-0-
01	713	N	328	-0-	-385	-0-	14	1	314	2	N	-0-					-0-
02	588	N	365	-0-	-223	-0-	17	1	348	2	N	-0-					-0-
03	651	N	459	-0-	-192	-0-	22	1	437	2	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	2	N	-0-					-0-

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MC KEON WELL #: 1H RRCID -> 240344 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6300 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

KING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241039 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7135 - 9167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4407	-0-	-723	-0-	4407	2			N	-0-					10
12	4929	X	4459	-0-	-470	-0-	4459	2			N	-0-					10
01	4805	X	4407	-0-	-398	-0-	4407	2			N	-0-					10
02	4284	X	3813	-0-	-471	-0-	3813	2			N	-0-					10
03	4712	X	4211	-0-	-501	-0-	4211	2			N	-0-					10
04	4410	X	4211	-0-	-199	-0-	4211	2			N	-0-					10

GREY MOTH WELL #: 1H RRCID -> 243271 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8719 - 9299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2786	-0-	-274	-0-	146	1	2640	2	N	-0-					-0-
12	3162	X	2092	-0-	-1070	-0-	104	1	1988	2	N	-0-					-0-
01	3162	X	1479	-0-	-1683	-0-	67	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	1780	-0-	-1020	-0-	89	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2908	-0-	-161	-0-	153	1	2755	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	126	1	2564	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	802	-0-	-1778	-0-	800	1 2 9			Y	2	2	8			-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	2	2	8			-0-

KING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250169 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7130 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5062	-0-	-398	-0-	5061	2 1 9			N	1	1	8			-0-
12	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5456	2 1 9			N	1	1	8			-0-
01	5394	X	5062	-0-	-332	-0-	5061	2 1 9			N	1	1	8			-0-
02	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	4842	2 1 9			N	1	1	8			-0-
03	5456	X	5096	-0-	-360	-0-	5095	2 1 9			N	1	1	8			-0-
04	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5095	2 1 9			N	1	1	8			-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
DURANT WELL #: RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555

PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 22H RRCID -> 248138 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 3693 PERF. 3960 - 6702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 18H RRCID -> 248254 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 3541 PERF. 3730 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 16H RRCID -> 248361 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3830 - 7122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 19H RRCID -> 248363 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 3603 PERF. 3800 - 6952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEWART OIL & GAS 820577
GW STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264501 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 4128 PERF. 4032 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	307	-0-	-143	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-

GW STEWART WELL #: 2 RRCID -> 264566 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 4004 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

M STEWART WELL #: 1 RRCID -> 264597 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3906 - 3926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

STEWART SWD WELL #: 1 RRCID -> 265919 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4460 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEBRIAR OIL LLC 823774
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STONEBRIAR OIL LLC //CONT.// 823774
FULLER WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN WELL #: 3H RRCID -> 272061 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 6573 - 8995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COCKBURN WELL #: 2H RRCID -> 272062 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 6332 - 8887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T & S OIL & GAS, LLC 833788
BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TC OIL AND GAS, LLC 840303
LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2023 - WELL PLUGGED 05/11/23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TC OIL AND GAS, LLC //CONT.// 840303
LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2023 - WELL PLUGGED 05/19/23

TEP BARNETT USA, LLC 842986
MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 201686 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6752 - 6990

11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 201690 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6810 - 7124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 201700 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6703 - 7015

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1H RRCID -> 201992 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 6918 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 3H RRCID -> 203715 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7490 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 2H RRCID -> 203740 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7170 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6129 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 203879 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7220 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 204652 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7972 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 2H RRCID -> 204654 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 7775 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
12	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
01	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4493	-0-	-697	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4698	-0-	-665	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4699	-0-	-633	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4191	-0-	-149	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	4516	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4495	-0-	-65	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	X	780	-0-	-120	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-					-0-
01	868	N	660	-0-	-208	-0-	660	2			N	-0-					-0-
02	728	N	131	-0-	-597	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CROWLEY MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 209701 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7595 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2704	-0-	-86	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
12	2821	X	2789	-0-	-32	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
01	2976	N	2735	-0-	-241	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
02	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2391	-0-	-399	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	1941	-0-	-699	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5084	-0-	-403	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4952	-0-	-628	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4696	-0-	-568	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5036	-0-	-792	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	4526	-0-	-1114	-0-	4526	2			N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					20
12	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	2523	2			N	-0-					20
01	3131	X	2546	-0-	-585	-0-	2546	2			N	-0-					20
02	2828	X	2730	-0-	-98	-0-	2455	2	275	9	N	250	191	1			79
03	3131	X	2370	-0-	-761	-0-	2370	2			N	-0-					79
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					79

SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4620	-0-	-300	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4486	-0-	-350	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4392	-0-	-444	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4049	-0-	-263	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4427	-0-	-347	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3572	-0-	-1048	-0-	3572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HARBISON-FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 212415 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7680 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2458	-0-	-362	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	2424	-0-	-152	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2	-0-	-3718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2	-0-	-3842	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3	-0-	-3841	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1960	X	3	-0-	-1957	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 1 H RRCID -> 212719 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 8270 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4104	-0-	1004	1004	4104	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4055	-0-	955	1959	4055	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2054	-0-	-746	1213	2054	2			N	-0-					-0-
03	2083	X	870	-0-	-1213	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	167	-0-	-1663	-0-	167	2			N	-0-					-0-

PARROT WELL #: 1 RRCID -> 212765 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7828 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 2 RRCID -> 212932 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8010 - 10692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 2H RRCID -> 214330 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6908 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROBINSON BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 214815 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6999 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 2H RRCID -> 214962 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6758 - 8382

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 1H RRCID -> 215294 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7346 - 10782

11	4170	X	3184	-0-	-986	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3422	-0-	-887	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3481	-0-	-828	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3136	-0-	-280	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3189	-0-	-171	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

11	2040	N	1706	-0-	-334	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
12	1953	N	1402	-0-	-551	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1266	-0-	-330	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	342	-0-	-1053	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

11	3780	X	3653	-0-	-127	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3793	-0-	-113	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

11	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
12	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	648	-0-	-2204	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1691	-0-	-885	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	440	-0-	-2195	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 2H RRCID -> 216111 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7571 - 11037

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 10402

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 2H RRCID -> 216199 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6897 - 9827

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 3 H RRCID -> 216280 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 7550 - 10403

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 7H RRCID -> 216304 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 7020 - 10622

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 2H RRCID -> 216356 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7359 - 11252

11	5400	X	4760	-0-	-640	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
12	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5050	-0-	-437	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4290	-0-	-1020	-0-	4290	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 1H RRCID -> 216430 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 9605

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 1H RRCID -> 216867 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7783 - 9837

11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-					-0-
04	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 7H RRCID -> 216952 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7629 - 11027

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 3H RRCID -> 217163 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8038 - 12229

11	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			N	-0-					-0-
12	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	2			N	-0-					-0-
01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
04	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	7399	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

11	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
12	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
04	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
01	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	1889	-0-	-219	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MURRAY WELL #: 1H RRCID -> 222260 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7990 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
03	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 6H RRCID -> 222293 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7645 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 8H RRCID -> 222294 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7382 - 10352

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 7H RRCID -> 222311 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7527 - 9801

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 3H RRCID -> 222316 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7148 - 9478

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 9312

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 10036

11	3120	X	3074	-0-	-46	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	3108	-0-	-116	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	3042	-0-	-151	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2796	-0-	-60	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2970	-0-	-90	-0-	2970	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
12	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
01	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
02	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
04	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 9633

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 2H RRCID -> 223784 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7780 - 10245

11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
02	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 10500

11	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
12	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 9540

11	10590	X	10478	-0-	-112	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10747	-0-	-196	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
01	10943	X	10731	-0-	-212	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9338	-0-	-546	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10177	-0-	-766	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9523	-0-	-947	-0-	9523	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 8917

11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
03	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	4126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 223872 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7292 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

11	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3631	-0-	-182	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3492	-0-	-198	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 7H RRCID -> 223877 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7401 - 8482

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

11	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
12	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
03	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					-0-

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 10850

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3638	-0-	838	838	3638	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6536	-0-	3436	4274	6536	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6129	-0-	3129	7403	6129	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 5H RRCID -> 223922 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7626 - 10002

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 10845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 9478

11	4440	X	4194	-0-	-246	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4094	-0-	-494	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4083	-0-	-505	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3775	-0-	-341	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4074	-0-	-390	-0-	4074	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3888	-0-	-312	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

RICKETTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224002 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7550 - 10215

11	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
04	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 10495

11	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
12	15644	X	15644	-0-	-0-	-0-	15644	2			N	-0-					-0-
01	15465	X	15465	-0-	-0-	-0-	15465	2			N	-0-					-0-
02	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
03	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	15392	2			N	-0-					-0-
04	16199	X	16199	-0-	-0-	-0-	16199	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 224523 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7565 - 9655

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3793	-0-	-17	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3606	-0-	-331	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3597	-0-	-371	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2962	-0-	-622	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3679	-0-	-289	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
*04	3780	X	1494	-0-	-2286	-0-	1494	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

11	471	X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
12	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
01	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 225406 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7418 - 9572

11	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
12	2232	N	2153	-0-	-79	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	2057	-0-	-175	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
02	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Z 2H RRCID -> 225833 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6912 - 9800

11	2070	X	1383	-0-	-687	-0-	1383	2			N	-0-					13
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					13
01	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	1223	2			N	-0-					13
02	1288	N	1063	-0-	-225	-0-	1063	2			N	-0-					13
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					13
04	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					13

LITTLE HOSS WELL #: Z 3H RRCID -> 225834 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6973 - 9652

11	3060	X	2613	-0-	-447	-0-	2613	2			N	-0-					5
12	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	2709	2			N	-0-					5
01	3069	X	2709	-0-	-360	-0-	2709	2			N	-0-					5
02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	2656	2			N	-0-					5
03	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2827	2			N	-0-					5
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: Z 1H RRCID -> 225835 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7025 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

EAST BROWN WELL #: 3H RRCID -> 225836 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7532 - 10899

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 1H RRCID -> 225861 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7822 - 10094

11	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					-0-
01	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2690	-0-	-1202	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 225865 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7161 - 9536

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
02	728	N	586	-0-	-142	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2			N	-0-					-0-
04	900	N	689	-0-	-211	-0-	689	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2694	-0-	-636	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2215	-0-	-1009	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1273	-0-	-1424	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	1752	-0-	-768	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1520	-0-	-1270	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	1616	-0-	-1084	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 1H RRCID -> 226083 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7450 - 8860

11	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
01	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

11	3960	X	3496	-0-	-464	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3927	-0-	-165	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3676	-0-	-385	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3540	-0-	-44	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3688	-0-	-249	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3452	-0-	-358	-0-	3452	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 4H RRCID -> 226114 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7045 - 8902

11	4200	X	3829	-0-	-371	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4012	-0-	-328	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3749	-0-	-591	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	2836	-0-	-944	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
04	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 6H RRCID -> 226116 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7200 - 9050

11	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
01	2046	N	1715	-0-	-331	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1617	-0-	-429	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	1529	2			N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 2H RRCID -> 226145 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8759 - 10750

11	4230	X	3	-0-	-4227	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
01	4	X	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	X	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

JAXSON WELL #: 1H RRCID -> 226146 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7738 - 10380

11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
02	2100	N	2084	-0-	-16	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2005	-0-	-320	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2062	-0-	-188	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 1H RRCID -> 226147 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8699 - 9703

11	3300	X	2820	-0-	-480	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3203	-0-	-207	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2754	-0-	-326	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	3239	-0-	-16	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 1H RRCID -> 226149 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7942 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
12	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
01	2604	X	2561	-0-	-43	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2188	-0-	-164	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2429	-0-	-175	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2304	-0-	-216	-0-	2304	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 1 RRCID -> 226150 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7600 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 "B" WELL #: 1H RRCID -> 226154 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7815 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3368	-0-	-562	-0-	3368	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3502	-0-	-559	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3529	-0-	-532	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2715	-0-	-841	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	2966	-0-	-537	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2836	-0-	-584	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 1 RRCID -> 226155 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7204 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

NORTON WELL #: 1H RRCID -> 226157 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 7149 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
12	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
01	2604	N	2258	-0-	-346	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2408	N	2072	-0-	-336	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 10297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	1961	-0-	-1015	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2239	-0-	-449	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 10275

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 2H RRCID -> 226247 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7006 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 226318 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 7633 - 10628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 10594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1634	-0-	-106	-0-	1634	2			N	-0-					111
12	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1664	2			N	-0-					111
01	1767	N	1492	-0-	-275	-0-	1492	2			N	-0-					111
02	1512	N	1505	-0-	-7	-0-	1505	2			N	-0-					111
03	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	2			N	-0-					111
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE "A" WELL #: 1H RRCID -> 226328 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7608 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
01	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
04	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5324	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
01	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
02	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1668	-0-	-626	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	1359	-0-	-861	-0-	1359	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	2985	-0-	-487	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3275	-0-	-383	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3150	-0-	-182	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2493	-0-	-1196	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3424	-0-	-146	-0-	3424	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
12	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2139	-0-	-241	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
03	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
04	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
12	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	2450	-0-	-2350	-0-	2450	2			N	-0-					10
12	3999	X	2846	-0-	-1153	-0-	2846	2			N	-0-					10
01	3782	X	1572	-0-	-2210	-0-	1572	2			N	-0-					10
02	2296	X	1443	-0-	-853	-0-	1443	2			N	-0-					10
03	2852	X	1634	-0-	-1218	-0-	1634	2			N	-0-					10
04	2760	X	7	-0-	-2753	-0-	7	2			N	-0-					10

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTEET-SHAW WELL #: 3H RRCID -> 227254 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8600 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					8
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					8
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					8
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					8
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 227258 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7104 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 227259 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7400 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, ADDIE WELL #: 1H RRCID -> 227260 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 8140 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	N	929	-0-	-61	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 227262 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 7378 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 4H RRCID -> 227265 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10929 PERF. 7464 - 11165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5746	-0-	-404	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	3744	-0-	-2115	-0-	3744	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	3787	-0-	-2041	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4956	-0-	-420	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5665	-0-	-287	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
04	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2650	-0-	-500	-0-	2650	2			N	-0-					7
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	2704	2	50	9	N	45	40	1			12
01	3038	X	2466	-0-	-572	-0-	2466	2			N	-0-					12
02	2604	X	2427	-0-	-177	-0-	2427	2			N	-0-					12
03	2759	X	2334	-0-	-425	-0-	2334	2			N	-0-					12
04	2670	X	2404	-0-	-266	-0-	2404	2			N	-0-					12

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	6530	-0-	-760	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	6848	-0-	-685	-0-	6848	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6689	-0-	-596	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5692	-0-	-888	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6654	-0-	-383	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6420	-0-	-210	-0-	6420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4526	-0-	-454	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	5016	-0-	-130	-0-	5016	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4205	-0-	-443	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4292	-0-	-688	-0-	4292	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6300	X	5238	-0-	-1062	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
12	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5060	-0-	-334	-0-	5060	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4621	-0-	-279	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4909	-0-	-516	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3737	-0-	-1513	-0-	3737	2			N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	1110	-0-	-1710	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1897	-0-	-1017	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

11	4950	X	3876	-0-	-1074	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4504	-0-	-549	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4514	-0-	-384	-0-	4514	2			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

11	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
12	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
01	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
03	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

11	5130	X	5099	-0-	-31	-0-	5099	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	4717	2			N	-0-					-0-
01	5301	X	3414	-0-	-1887	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4097	-0-	-691	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4633	-0-	-467	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
12	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
04	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	N	1778	-0-	-292	-0-	1778	2			N	-0-					7
12	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					7
01	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					7
02	1652	N	221	-0-	-1431	-0-	221	2			N	-0-					7
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					7
04	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					7

CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	2477	-0-	-1273	-0-	2477	2			N	-0-					4
12	3875	X	2501	-0-	-1374	-0-	2501	2			N	-0-					4
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					4
02	3500	X	3	-0-	-3497	-0-	3	2			N	-0-					4
03	2573	X	1949	-0-	-624	-0-	1949	2			N	-0-					4
04	2490	X	1789	-0-	-701	-0-	1789	2			N	-0-					4

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					3
12	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					3
01	2263	X	1650	-0-	-613	-0-	1650	2			N	-0-					3
02	2044	X	1298	-0-	-746	-0-	1298	2			N	-0-					3
03	2356	N	2167	-0-	-189	-0-	2167	2			N	-0-					3
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					3

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					-0-
12	9426	X	9426	-0-	-0-	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
01	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
02	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7427	2			N	-0-					-0-
03	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	9629	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3537	-0-	-183	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2403	-0-	-1441	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3273	-0-	-327	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKELAND WELL #: 1H RRCID -> 229061 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7428 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2885	-0-	-475	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2664	-0-	-746	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2405	-0-	-819	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2645	-0-	-43	-0-	2645	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2856	-0-	-120	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
04	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4252	-0-	-368	-0-	4252	2		N	-0-			-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2		N	-0-			-0-
01	4681	X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2		N	-0-			-0-
02	4200	X	3887	-0-	-313	-0-	3887	2		N	-0-			-0-
03	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	4483	2		N	-0-			-0-
04	4650	X	4093	-0-	-557	-0-	4093	2		N	-0-			-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7561 - 11567

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 34H RRCID -> 230893 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 8374 - 8614

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 8486

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TLH WELL #: 3 H RRCID -> 231076 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7591 - 10526

11	8580	X	8060	-0-	-520	-0-	8060	2		N	-0-			-0-
12	8773	X	5969	-0-	-2804	-0-	5969	2		N	-0-			-0-
01	8525	X	5330	-0-	-3195	-0-	5330	2		N	-0-			-0-
02	7700	X	6437	-0-	-1263	-0-	6437	2		N	-0-			-0-
03	8339	X	6932	-0-	-1407	-0-	6932	2		N	-0-			-0-
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	6605	2		N	-0-			-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

11	4800	X	4501	-0-	-299	-0-	4501	2		N	-0-			-0-
12	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2		N	-0-			-0-
01	5177	X	5165	-0-	-12	-0-	5165	2		N	-0-			-0-
02	4676	X	4375	-0-	-301	-0-	4375	2		N	-0-			-0-
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2		N	-0-			-0-
04	5070	X	4296	-0-	-774	-0-	4296	2		N	-0-			-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

11	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	2		N	-0-			-0-
12	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	2		N	-0-			-0-
01	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2		N	-0-			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6630	X	5406	-0-	-1224	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6208	-0-	-643	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6041	-0-	-810	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4996	-0-	-772	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5422	-0-	-778	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5367	-0-	-633	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

11	2610	X	2320	-0-	-290	-0-	2320	2			N	-0-					4
12	2697	X	2313	-0-	-384	-0-	2313	2			N	-0-					4
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					4
02	2688	X	2129	-0-	-559	-0-	2129	2			N	-0-					4
03	2976	X	2283	-0-	-693	-0-	2283	2			N	-0-					4
04	3210	X	3086	-0-	-124	-0-	3086	2			N	-0-					4

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 9570

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON C WELL #: 2 H RRCID -> 231091 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7660 - 9025

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
12	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
01	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2365	-0-	-855	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3400	-0-	-258	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	3042	-0-	-498	-0-	3042	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3959	-0-	-269	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4797	-0-	-39	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

11	3390	X	3062	-0-	-328	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3151	-0-	-352	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3230	-0-	-273	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	3068	-0-	-68	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
04	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13190 PERF. 11930 - 12920

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FALVEL WELL #: 5 H RRCID -> 231513 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7292 - 10496

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

11	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
12	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3135	-0-	35	35	3135	2			N	-0-					-0-
02	2755	N	2720	-0-	-35	-0-	2720	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2698	-0-	-340	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2742	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

11	5160	X	4844	-0-	-316	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
12	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
01	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4498	-0-	-66	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4606	-0-	-584	-0-	4606	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

11	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3952	-0-	-16	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3955	-0-	-13	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3264	-0-	-236	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 2 H RRCID -> 231560 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 7350 - 10850

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

11	3060	X	621	-0-	-2439	-0-	621	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	554	-0-	-2608	-0-	554	2			N	-0-					-0-
01	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	547	-0-	-1945	-0-	547	2			N	-0-					-0-
03	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
04	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3178	-0-	-482	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3281	-0-	-501	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2281	-0-	-974	-0-	2281	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2545	-0-	-395	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	2920	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 231577 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7142 - 9911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3 H RRCID -> 231580 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7246 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-
12	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			N	-0-					-0-
01	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	822	-0-	-1131	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 8 H RRCID -> 231793 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6790 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4495	-0-	-155	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4582	-0-	-223	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4544	-0-	-261	-0-	4544	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3700	-0-	-556	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3655	-0-	-1057	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3506	-0-	-994	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			Y	-0-					9
12	3937	X	3547	-0-	-390	-0-	3547	2			Y	-0-					9
01	3906	X	2797	-0-	-1109	-0-	2746	2	51	9	Y	46	47	1			8
02	3360	X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	2			Y	-0-					8
03	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	2351	2			Y	-0-					8
04	3600	X	2701	-0-	-899	-0-	2649	2	52	9	Y	47	43	1			12

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
01	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4084	-0-	-896	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 5 H RRCID -> 231822 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7262 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	3833	-0-	-1327	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4875	-0-	-457	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4623	-0-	-709	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3398	-0-	-1166	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4833	-0-	-34	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4427	-0-	-283	-0-	4427	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	3554	-0-	-1156	-0-	3554	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3858	-0-	-1009	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4001	-0-	-618	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
04	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	4114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HYDER D WELL #: 4 H RRCID -> 232318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7477 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY "A" WELL #: 1 H RRCID -> 232320 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7606 - 10126

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

11	4230	X	3834	-0-	-396	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4011	-0-	-360	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3846	-0-	-432	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3383	-0-	-369	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3846	-0-	-308	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3311	-0-	-559	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

11	3150	X	37	-0-	-3113	-0-	37	2			N	-0-					20
12	3100	X	18	-0-	-3082	-0-	18	2			N	-0-					20
01	2914	X	206	-0-	-2708	-0-	206	2			N	-0-					20
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	47	X	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					20
04	210	X	52	-0-	-158	-0-	52	2			N	-0-					20

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

11	3030	X	2477	-0-	-553	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2369	-0-	-762	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2686	-0-	-445	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	2573	X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2222	-0-	-388	-0-	2222	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

11	3000	X	2750	-0-	-250	-0-	2750	2			N	-0-					-0-
12	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 4 H RRCID -> 232448 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7380 - 9485

11	6060	X	5259	-0-	-801	-0-	5259	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5982	-0-	-280	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5737	-0-	-525	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5187	-0-	-469	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	5759	-0-	-503	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5178	-0-	-612	-0-	5178	2			N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 3 H RRCID -> 232449 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7878 - 12029

11	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	9641	2			N	-0-					-0-
01	10492	X	10492	-0-	-0-	-0-	10492	2			N	-0-					-0-
02	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
03	10333	X	10333	-0-	-0-	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 5 H RRCID -> 232451 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7460 - 10797

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 10234

11	4410	X	3140	-0-	-1270	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3596	-0-	-651	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3268	-0-	-568	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3593	-0-	-3	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3388	-0-	-92	-0-	3388	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

11	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
12	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
04	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 1 H RRCID -> 232861 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7676 - 9564

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 3 H RRCID -> 232862 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7454 - 9395

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 3 H RRCID -> 232863 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7390 - 9602

11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	681	-0-	-1365	-0-	681	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1814	-0-	-196	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 2 H RRCID -> 232864 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7678 - 9741

11	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BURTON WELL #: 4 H RRCID -> 232865 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7400 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2544	-0-	-306	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	2499	-0-	-229	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
01	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2868	-0-	68	68	2868	2			N	-0-					-0-
03	2721	N	2653	-0-	-68	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 4 H RRCID -> 232866 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7473 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 11 H RRCID -> 232867 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7412 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 2 H RRCID -> 232868 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 9269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2338	-0-	-302	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
12	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
01	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
02	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
03	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	1665	-0-	-345	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1150	-0-	-418	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
04	870	N	613	-0-	-257	-0-	613	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4065	-0-	-495	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					-0-

BURTON WELL #: 2 H RRCID -> 233542 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7440 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3074	-0-	-491	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2973	-0-	-592	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2871	-0-	-349	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3147	-0-	-303	-0-	3147	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3347	-0-	-73	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
12	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3657	-0-	-32	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2443	-0-	-107	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
12	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
01	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2317	-0-	-473	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2425	-0-	-275	-0-	2425	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4876	-0-	-464	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5241	-0-	-246	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4529	-0-	-427	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5144	-0-	-219	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4729	-0-	-341	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON I WELL #: 2 H RRCID -> 233607 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6736 - 9017

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

11	3540	X	2633	-0-	-907	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3160	-0-	-498	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2305	-0-	-1291	-0-	2305	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2993	-0-	-487	-0-	2993	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
12	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
01	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
03	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

11	5250	X	4805	-0-	-445	-0-	4779	2	26	9	Y	24	24	1			4
12	5704	X	4467	-0-	-1237	-0-	4467	2			Y	-0-					4
01	5704	X	4889	-0-	-815	-0-	4863	2	26	9	Y	24					28
02	5152	X	4216	-0-	-936	-0-	4216	2			Y	-0-	24	1			4
03	5518	X	5455	-0-	-63	-0-	5455	2			Y	-0-					4
04	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			Y	-0-					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 3 WELL #: L 2 H RRCID -> 233939 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 6512 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4745	-0-	1745	1745	4745	2			Y	-0-					-0-
12	6690	X	4945	-0-	-1745	-0-	4945	2			Y	-0-					-0-
01	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			Y	-0-					-0-
02	4760	X	4672	-0-	-88	-0-	4672	2			Y	-0-					-0-
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			Y	-0-					-0-
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			Y	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 10332

11	1680	N	1570	-0-	-110	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1431	-0-	-25	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	218	-0-	-1456	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	8	-0-	-1552	-0-	8	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

11	5310	X	4893	-0-	-417	-0-	4845	2	48	9	Y	44	43	1			8
12	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			Y	-0-					8
01	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5568	2	50	9	Y	45					53
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			Y	-0-	45	1			8
03	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7518	2			Y	-0-					8
04	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	2			Y	-0-					8

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 10680

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BURLESON LAKES WELL #: 1 H RRCID -> 234454 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7788 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

OLD WEATHERFORD WELL #: 5 H RRCID -> 234602 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 8371 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					134
12	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					134
01	4061	X	8	-0-	-4053	-0-	8	2			N	-0-					134
02	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					134
03	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	2			N	-0-					134
04	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					134

JOHNS MANVILLE WELL #: 2 H RRCID -> 234616 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7736 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3288	-0-	-882	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3038	-0-	-899	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	2808	-0-	-1098	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2939	-0-	-589	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3146	-0-	-450	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	3270	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 8 H RRCID -> 234997 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7476 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5312	-0-	-868	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5992	-0-	-394	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	5974	-0-	-133	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5201	-0-	-259	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5827	-0-	-156	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5493	-0-	-297	-0-	5493	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
12	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 6 H RRCID -> 235018 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7565 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235019 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7565 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5582	-0-	-478	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5876	-0-	-355	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
01	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5180	-0-	-336	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5928	-0-	-55	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5646	-0-	-264	-0-	5646	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 9 H RRCID -> 235020 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7950 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOOD, REBECCA WELL #: 1 H RRCID -> 235021 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8371 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
12	8255	X	8255	-0-	-0-	-0-	8255	2			N	-0-					-0-
01	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
RANDOLPH WELL #: 1 H RRCID -> 235023 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 8150 - 10315																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHILDRESS WELL #: 14 H RRCID -> 235024 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 7404 - 10718																	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCMENAMY WELL #: 3 H RRCID -> 235025 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7960 - 9417																	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MIZE FAMILY WELL #: 13 H RRCID -> 235026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6980 - 8919																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HARBISON-FISCHER WELL #: 2 H RRCID -> 235651 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7560 - 8891																	
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
12	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
01	1922	N	1483	-0-	-439	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1355	-0-	-493	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1576	-0-	-408	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768																	
11	4230	X	3948	-0-	-282	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4044	-0-	-327	-0-	4044	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4305	-0-	-35	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3814	-0-	-22	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4015	-0-	-155	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179																	
11	5670	X	5056	-0-	-614	-0-	5056	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	4999	-0-	-798	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	5306	-0-	-553	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4666	-0-	-464	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4462	-0-	-428	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
12	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4999	-0-	-147	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4635	-0-	-375	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

11	6150	X	5269	-0-	-881	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5529	-0-	-826	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4227	-0-	-841	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
03	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5319	-0-	-291	-0-	5319	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

11	3330	X	2666	-0-	-664	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	2905	-0-	-505	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3061	-0-	-389	-0-	3061	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

11	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
12	4557	X	1588	-0-	-2969	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3907	-0-	-650	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2073	-0-	-1035	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
03	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2099	-0-	-1681	-0-	2099	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

11	3780	X	3190	-0-	-590	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3483	-0-	-423	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2803	-0-	-753	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3412	-0-	-525	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3650	2			N	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3045	-0-	-287	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3070	-0-	-500	-0-	3070	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CARTER-STATE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236476 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7457 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

11	5580	X	5226	-0-	-354	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5428	-0-	-121	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4697	-0-	-175	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5384	-0-	-41	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	5173	-0-	-77	-0-	5173	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

11	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
12	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
01	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4595	-0-	-53	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
03	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4876	-0-	-104	-0-	4876	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 10027

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DFW NORTH WELL #: A 2HQ RRCID -> 236489 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8470 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
12	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
04	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
01	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 2 H RRCID -> 236495 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7573 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4632	-0-	-198	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
12	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5025	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HK RRCID -> 236498 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8440 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
12	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
04	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 2 H RRCID -> 236506 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7632 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2173	-0-	-1247	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	1498	-0-	-2346	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	144	-0-	-3700	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	192	-0-	-3280	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	279	-0-	-2263	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	241	-0-	-1919	-0-	241	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	1236	-0-	-1974	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	2869	-0-	-448	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2717	-0-	-290	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1853	-0-	-863	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2748	-0-	-42	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 9976

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2025

MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 11549

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 11690

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

11	4050	X	2981	-0-	-1069	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	118	-0-	-3757	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
02	3528	X	-0-	-0-	-3528	-0-					N	-0-					-0-
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 11 H RRCID -> 236524 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6885 - 10652

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 3 H RRCID -> 236532 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6923 - 9533

11	4530	X	3961	-0-	-569	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4111	-0-	-446	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3829	-0-	-287	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3704	-0-	-406	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNSET OAKS WELL #: 4 H RRCID -> 236534 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7725 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
01	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 1 H RRCID -> 236537 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7331 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
12	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
01	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4705	-0-	-643	-0-	4705	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4746	-0-	-1175	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5383	-0-	-347	-0-	5383	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 5 H RRCID -> 236589 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7688 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2501	-0-	-649	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2685	-0-	-570	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	1853	-0-	-1278	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1847	-0-	-477	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	544	-0-	-2066	-0-	544	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	636	-0-	-2064	-0-	636	2			Y	-0-					6
12	651	X	607	-0-	-44	-0-	607	2			Y	-0-					6
01	651	X	431	-0-	-220	-0-	408	2	23	9	Y	21	23	1			4
02	588	N	313	-0-	-275	-0-	313	2			Y	-0-					4
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					4
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	2	29	9	Y	26	23	1			7

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4690	-0-	-170	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4566	-0-	-456	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4805	-0-	-155	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	4637	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4201	-0-	-759	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4120	-0-	-560	-0-	4120	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3302	-0-	-448	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3086	-0-	-758	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2275	-0-	-1538	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2271	-0-	-1117	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3544	-0-	-114	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4025	-0-	-36	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
01	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
02	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONGHORN WELL #: 1H RRCID -> 237440 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7750 - 9985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024																

C & E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237443 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7148 - 8521

11	3180	X	2823	-0-	-357	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2505	-0-	-127	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2817	-0-	-153	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

11	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
12	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
01	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

11	3000	N	7172	-0-	4172	4172	7172	2			Y	-0-					14
12	3100	N	5732	-0-	2632	6804	5732	2			Y	-0-					14
01	3100	N	2956	-0-	-144	6660	2956	2			Y	-0-					14
02	7275	X	615	-0-	-6660	-0-	615	2			Y	-0-					14
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			Y	-0-					14
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	268	2	9	9	Y	8	17	1			5

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

11	2760	X	2481	-0-	-279	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
02	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
04	2910	N	2811	-0-	-99	-0-	2811	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCNEILL WELL #: 3H RRCID -> 237460 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7657 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	5906	-0-	-1024	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			N	-0-					-0-
01	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4029	-0-	-1487	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	3798	-0-	-2309	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4777	-0-	-1133	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-
12	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
01	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	7898	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARKER, CHARLES WELL #: 1H RRCID -> 237489 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8022 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HV RRCID -> 237495 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8622 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
03	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 2H RRCID -> 237503 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8695 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 2H RRCID -> 237510 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7324 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4860	-0-	-210	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4745	-0-	-494	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	3612	-0-	-1627	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	2348	-0-	-2188	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2276	-0-	-2746	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3457	-0-	-1403	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HE RRCID -> 237517 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8650 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	4306	-0-	-524	-0-	4306	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4495	-0-	-527	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4083	-0-	-453	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	4324	-0-	-202	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	3068	-0-	-1432	-0-	3068	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2552	-0-	-331	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2657	-0-	-226	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2135	-0-	-553	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2605	-0-	-371	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2695	-0-	-185	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4065	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3101	-0-	-499	-0-	3101	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3325	-0-	-395	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3051	-0-	-253	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3094	-0-	-347	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3272	-0-	-58	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			Y	-0-					24
12	5487	X	5075	-0-	-412	-0-	5075	2			Y	-0-					24
01	5487	X	4359	-0-	-1128	-0-	4359	2			Y	-0-					24
02	4956	X	3858	-0-	-1098	-0-	3858	2			Y	-0-					24
03	5394	X	4864	-0-	-530	-0-	4864	2			Y	-0-					24
04	5100	X	4490	-0-	-610	-0-	4490	2			Y	-0-					24

ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HS RRCID -> 237757 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF.11162 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
12	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4278	-0-	-341	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	2558	-0-	-1942	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	2641	-0-	-1649	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3022	-0-	-667	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2994	-0-	-695	-0-	2994	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	1800	-0-	-1504	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2511	-0-	-496	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2194	-0-	-716	-0-	2194	2			N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
12	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1179	-0-	-371	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	585	-0-	-563	-0-	585	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3539	-0-	-211	-0-	3539	2			N	-0-					17
12	3937	X	3639	-0-	-298	-0-	3639	2			N	-0-					17
01	3937	X	3390	-0-	-547	-0-	3390	2			N	-0-					17
02	3556	X	3014	-0-	-542	-0-	3014	2			N	-0-					17
03	3782	X	3259	-0-	-523	-0-	3259	2			N	-0-					17
04	3540	X	3167	-0-	-373	-0-	3167	2			N	-0-					17

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6736	-0-	-224	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
12	7192	X	6832	-0-	-360	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	1085	-0-	-6107	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
02	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4709	-0-	-2359	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6537	-0-	-213	-0-	6537	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7770	X	7677	-0-	-93	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
12	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	7148	-0-	-20	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7775	-0-	-254	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7616	-0-	-154	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 11443

11	3540	X	208	-0-	-3332	-0-	208	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	971	-0-	-2687	-0-	971	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	1371	-0-	-2287	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	1823	-0-	-1117	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1557	-0-	-334	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
04	1320	X	329	-0-	-991	-0-	329	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HM RRCID -> 237879 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8575 - 12601

11	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
12	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
01	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	12035	2			N	-0-					-0-
02	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	13307	X	13307	-0-	-0-	-0-	13307	2			N	-0-					-0-
04	13924	X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 10200

11	3360	X	167	-0-	-3193	-0-	167	2			N	-0-					16
12	3472	X	178	-0-	-3294	-0-	178	2			N	-0-					16
01	2635	X	174	-0-	-2461	-0-	174	2			N	-0-					16
02	1568	X	144	-0-	-1424	-0-	144	2			N	-0-					16
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					16
04	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					16

BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 06/21/2024 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 9580

11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

11	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
01	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GRAVES WELL #: 1H RRCID -> 238284 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7415 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2819	-0-	-631	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2945	-0-	-434	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2779	-0-	-569	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2482	-0-	-402	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2917	-0-	-28	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4571	-0-	-799	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	4569	-0-	-980	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
01	5549	X	4651	-0-	-898	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3767	-0-	-1245	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3926	-0-	-1623	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	3659	-0-	-901	-0-	3659	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2219	-0-	-721	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3409	-0-	-807	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3332	-0-	-748	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3175	-0-	-785	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3516	-0-	-483	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	3531	-0-	-251	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2989	-0-	-287	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3307	-0-	-258	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2928	-0-	-492	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	5085	-0-	-1704	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	4958	-0-	-1831	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4006	-0-	-1510	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	4771	-0-	-561	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4511	-0-	-619	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4830	-0-	-420	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4749	-0-	-676	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4748	-0-	-677	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4570	-0-	-162	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4429	-0-	-401	-0-	4429	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
12	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4321	-0-	-19	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3903	-0-	-213	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4199	-0-	-358	-0-	4199	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3912	-0-	-498	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 9H RRCID -> 238362 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7515 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238366 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6830 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3552	-0-	-708	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3765	-0-	-637	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3595	-0-	-807	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3289	-0-	-547	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3220	-0-	-410	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 1H RRCID -> 238371 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7711 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1460	X	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4106	-0-	-214	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
12	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
03	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	4	-0-	-2816	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	1	-0-	-2913	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4905	-0-	-1005	-0-	4905	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	4479	-0-	-1628	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3914	-0-	-333	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	3696	-0-	-896	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	487	-0-	-4597	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1881	-0-	-3039	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	5094	-0-	-276	-0-	5094	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5199	-0-	-288	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5241	-0-	-122	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 1H RRCID -> 238584 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7165 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	2			N	-0-					-0-
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STULTS-WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 238697 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8101 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	4436	-0-	-34	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4388	-0-	-231	-0-	4388	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	4419	-0-	-200	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4147	-0-	-25	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4378	-0-	-210	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4365	-0-	-75	-0-	4365	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2025

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	X	138	-0-	-162	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					-0-
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	5623	-0-	-737	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6572	X	6244	-0-	-328	-0-	6244	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	6450	-0-	-463	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	5676	-0-	-568	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6232	-0-	-681	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5827	-0-	-413	-0-	5827	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2314	-0-	-176	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	2069	-0-	-411	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2142	-0-	-400	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	910	-0-	-1386	-0-	910	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	881	-0-	-1661	-0-	881	2			N	-0-					-0-
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 3H RRCID -> 238862 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6812 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					11
12	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					11
01	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	7538	2			N	-0-					11
02	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	6411	2			N	-0-					11
03	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					11
04	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					11

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	2			N	-0-					-0-
12	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	6260	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2694	-0-	-437	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2375	-0-	-453	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2854	-0-	-525	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	3258	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 1H RRCID -> 238952 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6995 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					24
12	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	4587	2			N	-0-					24
01	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					24
02	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					24
03	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					24
04	1560	X	5	-0-	-1555	-0-	5	2			N	-0-					24

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	3450	-0-	-1560	-0-	3450	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4582	-0-	-502	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
01	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3605	-0-	-651	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4404	-0-	-66	-0-	4404	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 11439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2740	-0-	-1320	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3707	-0-	-643	-0-	3707	2			N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	3638	-0-	-1198	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	1892	-0-	-2504	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	2806	-0-	-2402	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2101	-0-	-2939	-0-	2101	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE B WELL #: B 1HR RRCID -> 239380 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	183	-0-	-267	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
01	186	N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
12	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8552	-0-	-1078	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9395	-0-	-556	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
01	7998	X	6731	-0-	-1267	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7061	-0-	-919	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7912	-0-	-1481	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	7934	-0-	-1156	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6150	X	5184	-0-	-966	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	5474	-0-	-881	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5063	-0-	-1199	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4561	-0-	-815	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4708	-0-	-1182	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4944	-0-	-366	-0-	4944	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5850	X	5443	-0-	-407	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5780	-0-	-265	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	4248	-0-	-1797	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4660	-0-	-744	-0-	4660	2			N	-0-					-0-
03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	5214	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	2821	-0-	-1319	-0-	2724	2	97	9	N	88	91	1			11
12	4278	X	1232	-0-	-3046	-0-	1232	2			N	-0-					11
01	4278	X	2737	-0-	-1541	-0-	2737	2			N	-0-					11
02	3864	X	1311	-0-	-2553	-0-	1311	2			N	-0-					11
03	4092	X	2074	-0-	-2018	-0-	2074	2			N	-0-					11
04	2820	X	1613	-0-	-1207	-0-	1613	2			N	-0-					11

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 10807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5396	-0-	-574	-0-	5396	2			N	-0-					-0-
12	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
01	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
02	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	2			N	-0-					-0-
03	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4932	-0-	-1038	-0-	4932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025

KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	5017	-0-	-233	-0-	5017	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4875	-0-	-550	-0-	4875	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	5019	-0-	-406	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4342	-0-	-446	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4439	-0-	-738	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4378	-0-	-632	-0-	4378	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	5560	-0-	-2600	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6288	-0-	-2144	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6161	-0-	-2085	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	5557	-0-	-1891	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	5758	-0-	-1744	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5660	-0-	-430	-0-	5660	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3011	-0-	-619	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	2542	-0-	-1209	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	2078	-0-	-1487	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	2179	-0-	-1041	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3281	-0-	-284	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
04	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
01	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2897	-0-	-823	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3115	-0-	-729	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	2894	-0-	-950	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2864	-0-	-136	-0-	2864	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4172	-0-	-148	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4064	-0-	-400	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
01	4433	X	3963	-0-	-470	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3354	-0-	-622	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3407	-0-	-995	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2869	-0-	-1301	-0-	2869	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
12	2914	N	2611	-0-	-303	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2565	-0-	-132	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2807	-0-	7	7	2807	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3146	-0-	46	53	3146	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3021	-0-	21	74	2948	2	73	9	N	66	61	1			5

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
12	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
02	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
03	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 239657 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8283 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
03	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 3HH RRCID -> 239663 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8402 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
12	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
04	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	7511	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5254	-0-	-686	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5375	-0-	-763	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5314	-0-	-669	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4352	-0-	-828	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4971	-0-	-547	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4671	-0-	-579	-0-	4671	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3872	-0-	-238	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3770	-0-	-477	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
04	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2	-0-	-3718	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	4	-0-	-3468	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	496	X	3	-0-	-493	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLIVIA WELL #: 4H RRCID -> 239682 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7121 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 10666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
12	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4543	-0-	-169	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 10176

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 8983

11	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3605	-0-	-53	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3076	-0-	-340	-0-	3076	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3717	-0-	-158	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3575	-0-	-175	-0-	3575	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

11	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
12	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
02	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 3H RRCID -> 239766 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 8435 - 10385

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SPINKS WELL #: 4H RRCID -> 239772 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7614 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	6636	2			N	-0-					-0-
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			N	-0-					-0-
01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
02	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7399	-0-	-103	-0-	7399	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	7063	-0-	-197	-0-	7063	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 7H RRCID -> 239774 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7869 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5367	-0-	-2043	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6660	-0-	-997	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6876	-0-	-40	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
03	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 1H RRCID -> 239858 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7608 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7141	-0-	-361	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	7192	-0-	-310	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	6085	-0-	-691	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6938	-0-	-409	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6821	-0-	-139	-0-	6821	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3947	-0-	-103	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
12	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	3022	-0-	-1504	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2480	-0-	-1608	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1975	-0-	-2613	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4200	-0-	-240	-0-	4200	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	2			N	-0-					-0-
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4677	-0-	-475	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5158	-0-	-512	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2292	-0-	-18	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2285	-0-	-102	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
01	3080	N	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2102	-0-	-26	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3379	-0-	379	379	3379	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	6201	-0-	-2259	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	5375	-0-	-3584	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	8959	X	4688	-0-	-4271	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	5403	-0-	-2689	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6912	2			N	-0-					-0-
04	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	712	X	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
12	496	X	42	-0-	-454	-0-	42	2			N	-0-					-0-
01	496	X	254	-0-	-242	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-					-0-
12	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
01	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 36H RRCID -> 239894 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7176 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 9H RRCID -> 239898 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7141 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 1H RRCID -> 239899 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7856 - 11715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239903 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7281 - 10402

11	4560	X	3141	-0-	-1419	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4329	-0-	-383	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2487	-0-	-1181	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

11	2670	N	2318	-0-	-352	-0-	2318	2			N	-0-					7
12	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2494	2	73	9	N	66	56	1			17
01	2387	N	411	-0-	-1976	-0-	411	2			N	-0-					17
02	2156	N	85	-0-	-2071	-0-	85	2			N	-0-					17
03	2573	N	1284	-0-	-1289	-0-	1284	2			N	-0-					17
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					17

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

11	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

11	5520	X	4997	-0-	-523	-0-	4997	2			Y	-0-					14
12	6510	X	3377	-0-	-3133	-0-	3377	2			Y	-0-					14
01	6510	X	1501	-0-	-5009	-0-	1501	2			Y	-0-					14
02	5880	X	1551	-0-	-4329	-0-	1377	2	174	9	Y	158	147	1			25
03	6169	X	716	-0-	-5453	-0-	716	2			Y	-0-					25
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3555	-0-	-72	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3485	-0-	-142	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3295	-0-	-9	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
04	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
12	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
01	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2841	-0-	-1583	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2161	-0-	-2737	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4159	-0-	-581	-0-	4159	2			N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
02	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
03	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
04	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	2504	-0-	-766	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	2743	-0-	-636	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3056	-0-	-13	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2394	-0-	-322	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2767	-0-	-116	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2814	-0-	-156	-0-	2814	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12750	X	12294	-0-	-456	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
12	13538	X	13538	-0-	-0-	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
01	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	1835	-0-	-9813	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
03	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
04	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	16919	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	364	-0-	-2846	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	6	-0-	-3311	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	585	-0-	-2360	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2188	-0-	-472	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
*04	570	X	32	-0-	-538	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HU RRCID -> 239969 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8580 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
12	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
01	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2613	-0-	-215	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	969	-0-	-2162	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	308	-0-	-2722	-0-	308	2			N	-0-					-0-

HAWLEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239971 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7483 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	6737	2			N	-0-					-0-
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
01	5766	X	5131	-0-	-635	-0-	5131	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5475	-0-	-291	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5395	-0-	-185	-0-	5395	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
12	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					-0-
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
04	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	11939	-0-	-1591	-0-	11939	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	11870	-0-	-2111	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
01	12803	X	12061	-0-	-742	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11013	-0-	-383	-0-	11013	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12505	-0-	-112	-0-	12505	2			N	-0-					-0-
04	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3688	-0-	-722	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3747	-0-	-810	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3995	-0-	-562	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3302	-0-	-562	-0-	3302	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3689	-0-	-181	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
12	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3878	-0-	-42	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 9H RRCID -> 240053 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7821 - 11123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4633	-0-	-377	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4883	-0-	-232	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4393	-0-	-115	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
03	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 1H RRCID -> 240102 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8260 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	3595	-0-	-875	-0-	3595	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	3989	-0-	-320	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3656	-0-	-653	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2421	-0-	-1023	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	2837	-0-	-1162	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	2942	-0-	-928	-0-	2942	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 1H RRCID -> 240122 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7364 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3121	-0-	-719	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
02	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2953	-0-	-1015	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3629	-0-	-211	-0-	3629	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 2H RRCID -> 240162 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7489 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 3H RRCID -> 240393 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7719 - 11151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 6H RRCID -> 240395 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6631 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 3H RRCID -> 240396 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7624 - 9995

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1H RRCID -> 240397 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10276

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 3H RRCID -> 240402 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7865 - 10753

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 10072

11	4230	X	3756	-0-	-474	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4305	-0-	-66	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4049	-0-	-121	-0-	4049	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOLLY WELL #: 2H RRCID -> 240409 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7746 - 10037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 1H RRCID -> 240410 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7811 - 10295

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 2H RRCID -> 240412 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7870 - 11622

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 240452 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7676 - 9705

11	4830	X	4738	-0-	-92	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	5003	-0-	-50	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	5023	-0-	-92	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4596	-0-	-24	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5003	-0-	-112	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4726	-0-	-134	-0-	4726	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

11	5070	X	4624	-0-	-446	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4526	-0-	-713	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4150	-0-	-246	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4445	-0-	-329	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4234	-0-	-386	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

11	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3138	-0-	38	38	3138	2			N	-0-					-0-
01	1762	N	1724	-0-	-38	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1803	-0-	-987	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

11	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
12	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
01	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
02	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	10007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979																	
11	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3158	-0-	58	58	3158	2			N	-0-					-0-
01	4101	X	4043	-0-	-58	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
03	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	7033	2			N	-0-					-0-
04	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	2			N	-0-					-0-
DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885																	
11	4170	X	4068	-0-	-102	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
01	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3703	-0-	-105	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	4088	-0-	-128	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
04	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
DANG WELL #: 1H RRCID -> 240460 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7226 - 9751																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024																	
CATES WELL #: 2H RRCID -> 240462 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6937 - 9566																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DFW NORTH WELL #: A 3HL RRCID -> 240463 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8691 - 13452																	
11	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
12	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
02	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662																	
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231																	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024																	

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

11	5760	X	4855	-0-	-905	-0-	4855	2			Y	-0-					4
12	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			Y	-0-					4
01	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			Y	-0-					4
02	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			Y	-0-					4
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5118	2			Y	-0-					4
04	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					4

HOWINGTON WELL #: 1H RRCID -> 240522 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7191 - 9979

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

11	4620	X	4057	-0-	-563	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3652	-0-	-1060	-0-	3652	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3833	-0-	-259	-0-	3833	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2964	-0-	-732	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3609	-0-	-351	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

11	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
12	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	201	-0-	-4170	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	80	-0-	-3868	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4631	-0-	-1352	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
04	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CROUCH WELL #: 2H RRCID -> 240593 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7509 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2515	-0-	-935	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3703	-0-	-110	-0-	3703	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2909	-0-	-904	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2140	-0-	-1304	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3099	-0-	-471	-0-	3099	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	5	-0-	-2695	-0-	5	2			N	-0-					26
12	2790	X	3	-0-	-2787	-0-	3	2			N	-0-					26
01	1643	X	2	-0-	-1641	-0-	2	2			N	-0-					26
02	7	X	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					26
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					26
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	24	1			2

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					15
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					15
01	1302	N	1003	-0-	-299	-0-	1003	2			N	-0-					15
02	1176	N	188	-0-	-988	-0-	188	2			N	-0-					15
03	1302	N	949	-0-	-353	-0-	949	2			N	-0-					15
04	960	N	841	-0-	-119	-0-	740	2	101	9	N	92	99	1			8

TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3724	-0-	-58	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3342	-0-	-318	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 09/05/2020 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8581 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17903	X	17903	-0-	-0-	-0-	17903	2			N	-0-					-0-
12	19498	X	19498	-0-	-0-	-0-	19498	2			N	-0-					-0-
01	19109	X	19109	-0-	-0-	-0-	19109	2			N	-0-					-0-
02	17064	X	17064	-0-	-0-	-0-	17064	2			N	-0-					-0-
03	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	17722	2			N	-0-					-0-
04	17438	X	17438	-0-	-0-	-0-	17438	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 4H RRCID -> 240764 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7076 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	2087	-0-	-1573	-0-	2087	2			N	-0-					63
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838	2			N	-0-					63
01	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					63
02	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3814	2	30	9	N	27					90
03	3782	X	3566	-0-	-216	-0-	3566	2			N	-0-					90
04	3660	X	3192	-0-	-468	-0-	3192	2			N	-0-					90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FALVEL WELL #: 12H RRCID -> 240883 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7437 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 13H RRCID -> 240884 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7262 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 2H RRCID -> 240885 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7496 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3487	-0-	-533	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3801	-0-	-129	-0-	3801	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240886 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7220 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4013	-0-	-277	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3820	-0-	-520	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3885	-0-	-393	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3541	-0-	-323	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3785	-0-	-369	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2805	-0-	-1215	-0-	2805	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 8H RRCID -> 240887 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7086 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	2485	-0-	-1745	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	4054	-0-	-317	-0-	4054	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4064	-0-	-462	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	997	-0-	-3091	-0-	997	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	343	-0-	-4183	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5220	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2266	-0-	-734	7307	2266	2			Y	-0-					6
12	3100	N	2262	-0-	-838	6469	2262	2			Y	-0-					6
01	3100	N	2324	-0-	-776	5693	2285	2	39	9	Y	35	35	1			6
02	2800	N	1977	-0-	-823	4870	1977	2			Y	-0-					6
03	3100	N	2154	-0-	-946	3924	2154	2			Y	-0-					6
04	3000	N	2146	-0-	-854	3070	2104	2	42	9	Y	38	34	1			10

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 8H RRCID -> 240985 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7400 - 9383

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5520	X	4646	-0-	-874	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4406	-0-	-1298	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
01	5580	X	4032	-0-	-1548	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4488	-0-	-76	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4427	-0-	-626	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4217	-0-	-433	-0-	4217	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
12	3813	X	3330	-0-	-483	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
01	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	14	-0-	-3303	-0-	14	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	281	-0-	-2929	-0-	281	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 5H RRCID -> 241091 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7437 - 10055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
12	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 5H RRCID -> 241101 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7144 - 11486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 2H RRCID -> 241112 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8556 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
12	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
03	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
04	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5379	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 1H RRCID -> 241249 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7880 - 11180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 5H RRCID -> 241322 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7625 - 10421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 16H RRCID -> 241421 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7590 - 9833

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 14H RRCID -> 241425 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7650 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HD RRCID -> 241426 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8930 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	1698	-0-	-1962	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2685	-0-	-1097	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3493	-0-	-41	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2390	-0-	-802	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2731	-0-	-555	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2662	-0-	-728	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 5H RRCID -> 242645 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6739 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4249	-0-	-71	-0-	4249	2			Y	-0-					5
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					5
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	2			Y	-0-					5
02	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			Y	-0-					5
03	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			Y	-0-					5
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					5

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2025

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4185	-0-	-375	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
12	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	6379	2			N	-0-					-0-
01	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	4112	-0-	-4	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4410	-0-	-302	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4231	-0-	-329	-0-	4231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4707	-0-	1607	1607	4707	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3646	-0-	546	2153	3646	2			N	-0-					-0-
02	4190	X	2037	-0-	-2153	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
03	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4376	-0-	-424	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4515	-0-	-445	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4659	-0-	-301	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	4097	-0-	-215	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4520	-0-	-161	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4458	-0-	-42	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	2465	-0-	-1379	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	1553	-0-	-2291	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1135	-0-	-2309	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	1179	-0-	-2572	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1047	-0-	-2373	-0-	1047	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2526	-0-	-624	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
12	3255	X	2538	-0-	-717	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	2479	-0-	-776	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1988	-0-	-420	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2077	-0-	-527	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1910	-0-	-610	-0-	1910	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
12	11377	X	10853	-0-	-524	-0-	10853	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10623	-0-	-754	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9568	-0-	-764	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11323	-0-	-116	-0-	11323	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10184	-0-	-886	-0-	10184	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 12H RRCID -> 242674 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7910 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7320	X	7114	-0-	-206	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7114	-0-	-450	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6950	-0-	-552	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5944	-0-	-748	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
03	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
04	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	7945	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 242721 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8933 - 12999

11	8610	X	7924	-0-	-686	-0-	7924	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	8706	-0-	-191	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	1742	-0-	-7155	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	2535	-0-	-4885	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	655	-0-	-8056	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	1737	-0-	-6693	-0-	1737	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4358	-0-	-230	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4276	-0-	-164	-0-	4276	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

11	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	2914	-0-	-899	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3320	-0-	-896	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2745	-0-	-1063	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3353	-0-	-547	-0-	3353	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

11	6450	X	5964	-0-	-486	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	6646	-0-	-50	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6694	-0-	-2	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5797	-0-	-251	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6296	-0-	-400	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	6104	-0-	-376	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

11	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					28
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					28
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					28
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					28
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					28
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-	16	1			12

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

11	1890	N	1806	-0-	-84	-0-	1806	2			N	-0-					25
12	2077	N	1346	-0-	-731	-0-	1346	2			N	-0-					25
01	1984	N	997	-0-	-987	-0-	997	2			N	-0-					25
02	1680	N	1369	-0-	-311	-0-	1369	2			N	-0-					25
03	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	1181	2			N	-0-					25
04	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1703	2	260	9	N	236	151	1			110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7669 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	5823	-0-	-5727	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	11253	X	8568	-0-	-2685	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
01	10571	X	7187	-0-	-3384	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	4898	-0-	-3978	-0-	4898	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7678	-0-	-1312	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7162	-0-	-1118	-0-	7162	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 12523

11	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	992	X	102	-0-	-890	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	992	X	156	-0-	-836	-0-	156	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	150	X	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HD RRCID -> 242827 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12465 PERF.10069 - 12398

11	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
12	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 9580

11	5220	X	5167	-0-	-53	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
12	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4643	-0-	-173	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5339	-0-	-179	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	5253	-0-	-87	-0-	5253	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 8709

11	2820	X	2330	-0-	-490	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
12	2852	N	2827	-0-	-25	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
01	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2494	-0-	-327	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
04	2820	N	2290	-0-	-530	-0-	2290	2			N	-0-					-0-

RICHESON WELL #: 2H RRCID -> 243277 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6799 - 9530

11	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					46
12	3224	X	3199	-0-	-25	-0-	3199	2			N	-0-					46
01	3224	X	3180	-0-	-44	-0-	3180	2			N	-0-					46
02	2912	X	2718	-0-	-194	-0-	2718	2			N	-0-					46
03	3193	X	3139	-0-	-54	-0-	3139	2			N	-0-					46
04	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					46

MIZE FAMILY WELL #: 21H RRCID -> 243282 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 10373

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: E 5H RRCID -> 243283 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6899 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					38
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					38
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					38
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					38
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					38
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	22	1			16

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

11	4770	X	3837	-0-	-933	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3649	-0-	-908	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	3954	-0-	-448	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3870	-0-	-106	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
04	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

11	1290	N	735	-0-	-555	-0-	735	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	790	-0-	-326	-0-	790	2			N	-0-					-0-
01	837	N	714	-0-	-123	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

11	4363	X	3689	-0-	-674	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
03	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 9179

11	3360	X	3220	-0-	-140	-0-	3220	2			N	-0-					14
12	3503	X	3436	-0-	-67	-0-	3436	2			N	-0-					14
01	3503	X	2587	-0-	-916	-0-	2587	2			N	-0-					14
02	3164	X	2313	-0-	-851	-0-	2259	2	54	9	N	49	49	1			14
03	3441	X	2858	-0-	-583	-0-	2858	2			N	-0-					14
04	3330	X	2177	-0-	-1153	-0-	2177	2			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					6
12	2015	N	560	-0-	-1455	-0-	560	2			N	-0-					6
01	2077	N	749	-0-	-1328	-0-	749	2			N	-0-					6
02	1904	N	641	-0-	-1263	-0-	613	2	28	9	N	25	24	1			7
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					7
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					7

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

CRESCENT SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 243648 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7369 - 9103

11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3194	-0-	-92	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	2883	-0-	-527	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2428	-0-	-652	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

11	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
12	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
01	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			N	-0-					-0-
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
12	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
02	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
04	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

11	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	917	-0-	-2834	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	40	-0-	-3488	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	529	-0-	-3501	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3343	-0-	-557	-0-	3343	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

11	3420	X	2150	-0-	-1270	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3128	-0-	-282	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2566	-0-	-720	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2523	-0-	-445	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
03	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
04	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

11	2640	N	1274	-0-	-1366	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	344	-0-	-1246	-0-	344	2			N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 4H RRCID -> 243929 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7275 - 10681

11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
12	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
01	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
12	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
02	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	1462	-0-	-4418	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	1875	-0-	-4201	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	931	-0-	-5145	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	884	-0-	-2924	-0-	884	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	692	-0-	-3524	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4539	-0-	-111	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4499	-0-	-678	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4493	-0-	-684	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3952	-0-	-724	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4102	-0-	-920	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3751	-0-	-779	-0-	3751	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3897	-0-	-213	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3740	-0-	-507	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3510	-0-	-768	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3138	-0-	-726	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3359	-0-	-919	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3708	-0-	-192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 3H RRCID -> 243994 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7579 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7995 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5724	-0-	-246	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
12	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	6382	-0-	-159	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	6072	-0-	-258	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 243996 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8080 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TORRES WELL #: 4H RRCID -> 244008 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7624 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	940	-0-	-2570	-0-	940	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3017	-0-	-610	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
01	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	2544	-0-	-1476	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4279	-0-	-281	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4316	-0-	-396	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
01	4278	X	3995	-0-	-283	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3497	-0-	-507	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
04	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 7314 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4424	-0-	-556	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
01	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4249	-0-	-231	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4915	-0-	-138	-0-	4915	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4568	-0-	-322	-0-	4568	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	5014	-0-	-926	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	3835	-0-	-2303	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	1563	-0-	-4575	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4553	-0-	-319	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4300	-0-	-710	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	1803	-0-	-1947	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3523	-0-	-445	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	1476	-0-	-2492	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2613	-0-	-971	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3338	-0-	-320	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	3397	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 10602

11	3840	X	3737	-0-	-103	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3902	-0-	-66	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3863	-0-	-105	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3456	-0-	-128	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3668	-0-	-269	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3548	-0-	-232	-0-	3548	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 10995

11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 12677

11	5640	X	5181	-0-	-459	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	5334	-0-	-494	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4954	-0-	-874	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4838	-0-	-6	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4816	-0-	-547	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4097	-0-	-1093	-0-	4097	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 12325

11	9780	X	8492	-0-	-1288	-0-	8492	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	8813	-0-	-1293	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	8654	-0-	-1204	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7528	-0-	-1236	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8643	-0-	-812	-0-	8643	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	8414	-0-	-106	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 1H RRCID -> 244905 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7930 - 11588

11	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5505	-0-	-168	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	5658	-0-	-15	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4960	-0-	-164	-0-	4960	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5268	-0-	-222	-0-	5268	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND, LARRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244920 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7680 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3963	-0-	863	863	3963	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2981	-0-	-119	744	2981	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2358	-0-	-442	302	2358	2			N	-0-					-0-
03	2575	X	2273	-0-	-302	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
04	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 4H RRCID -> 245083 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6859 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2050	-0-	-950	7681	2050	2			Y	-0-					12
12	3100	N	3275	-0-	175	7856	3275	2			Y	-0-					12
01	3100	N	4049	-0-	949	8805	4049	2			Y	-0-					12
02	2800	N	1818	-0-	-982	7823	1785	2	33	9	Y	30	36	1			6
03	11779	X	3956	-0-	-7823	-0-	3956	2			Y	-0-					6
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			Y	-0-					6

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2640	-0-	-180	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
12	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2826	-0-	-88	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2490	-0-	-2	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
NOVIKOFF WELL #: 2H RRCID -> 245216 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7430 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5869	-0-	-881	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6013	-0-	-745	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	5970	-0-	-757	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5584	-0-	-268	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6081	-0-	-212	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5807	-0-	-73	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HK RRCID -> 245255 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8380 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6810	2			N	-0-					-0-
12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
04	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	1285	-0-	-1115	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	2			N	-0-					-0-
03	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
04	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	34	-0-	-2006	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	94	-0-	-2014	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8488 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
03	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	13383	2			N	-0-					-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
01	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	3917	2			N	-0-					-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
03	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3991	-0-	-209	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3629	-0-	-711	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3581	-0-	-139	-0-	3581	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1873	-0-	-1851	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	3273	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1919	-0-	-2071	-0-	1919	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6842 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245629 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7424 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	3021	-0-	-99	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	1923	-0-	-905	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
12	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	4200	2			N	-0-					-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2454	-0-	-1731	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3267	-0-	-423	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3256	-0-	-557	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3063	-0-	-241	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
03	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
04	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
12	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
01	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			N	-0-					-0-
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4695	-0-	-225	-0-	4695	2			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4612	-0-	-472	-0-	4612	2			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4415	-0-	-669	-0-	4415	2			Y	-0-					-0-
02	4396	X	3961	-0-	-435	-0-	3961	2			Y	-0-					-0-
03	4867	X	3705	-0-	-1162	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
04	4710	X	3210	-0-	-1500	-0-	3210	2			Y	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 3H RRCID -> 245712 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6460 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3118	-0-	118	118	3021	2	97	9	N	88	91	1			11
12	3100	N	4661	-0-	1561	1679	4661	2			N	-0-					11
01	3100	N	1892	-0-	-1208	471	1892	2			N	-0-					11
02	3683	X	3212	-0-	-471	-0-	3212	2			N	-0-					11
03	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					11
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					11

MINERALS, W. S. WELL #: 6H RRCID -> 245721 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5490	X	4974	-0-	-516	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4942	-0-	-483	-0-	4942	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4002	-0-	-814	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
03	5332	X	5141	-0-	-191	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	4866	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 7H RRCID -> 245722 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7230 - 10425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
03	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	5009	-0-	-31	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 3H RRCID -> 245725 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7715 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SAWIKI WELL #: 4H RRCID -> 245726 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7530 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 3H RRCID -> 245728 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 7461 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 8H RRCID -> 245730 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6645 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	4984	2	26	9	Y	24	25	1			4
12	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					4
01	5084	X	4849	-0-	-235	-0-	4821	2	28	9	Y	25					29
02	4592	X	1296	-0-	-3296	-0-	1296	2			Y	-0-	25	1			4
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					4
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					Y	-0-					4

MIZE FAMILY WELL #: 30H RRCID -> 245731 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7446 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
12	2852	X	2659	-0-	-193	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2587	-0-	-637	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2925	-0-	-299	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2695	-0-	-245	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	212	2	44	9	Y	40	40	1			7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	34	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
03	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4236	-0-	-294	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3330	-0-	-900	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3520	-0-	-696	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3418	-0-	-705	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2843	-0-	-293	-0-	2843	2			N	-0-					-0-
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
04	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4086	-0-	-444	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4234	-0-	-447	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4055	-0-	-626	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3490	-0-	-402	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4304	-0-	-5	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3980	-0-	-130	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 1H RRCID -> 245764 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 9020 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4721	-0-	-409	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5015	-0-	-286	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
01	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4541	-0-	-760	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4571	-0-	-559	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HV RRCID -> 245767 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8571 - 13448

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
03	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 9926

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BYERS WELL #: 2H RRCID -> 245848 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7690 - 10278

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FELLOWSHIP WELL #: 6H RRCID -> 245849 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 3675 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
12	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
01	1798	N	1689	-0-	-109	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	2972	N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HR RRCID -> 245850 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8465 - 12893

11	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	-0-					-0-
12	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-
01	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					N	-0-					-0-
02	13944	X	-0-	-0-	-13944	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 3H RRCID -> 245875 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6560 - 10278

11	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4446	2			N	-0-					14
12	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2			N	-0-					14
01	4185	X	4164	-0-	-21	-0-	4164	2			N	-0-					14
02	4144	X	3034	-0-	-1110	-0-	2980	2	54	9	N	49	49	1			14
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					14
04	4440	X	2901	-0-	-1539	-0-	2901	2			N	-0-					14

JACOB WELL #: 2H RRCID -> 245877 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8100 - 9991

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

11	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11994	2			N	-0-					-0-
12	12112	X	12112	-0-	-0-	-0-	12112	2			N	-0-					-0-
01	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 2H RRCID -> 245902 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7439 - 9677

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

11	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			N	-0-					-0-
12	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	2			N	-0-					-0-
02	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

11	3990	X	1102	-0-	-2888	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2464	-0-	-1176	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3872	-0-	-178	-0-	3872	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

11	2370	X	2218	-0-	-152	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	2024	-0-	-425	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1529	-0-	-543	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					2
12	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					2
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					2
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					2
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					2

TORRES WELL #: 2H RRCID -> 245930 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 9773

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2025

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

SAWIKI WELL #: 1H RRCID -> 245952 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7661 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	6629	-0-	-1591	-0-	6629	2			Y	-0-					7
12	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	2			Y	-0-					7
01	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					7
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			Y	-0-					7
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			Y	-0-					7
04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			Y	-0-					7

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794

11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					26
12	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			N	-0-					26
01	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	1694	2			N	-0-					26
02	1540	N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-					26
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					26
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					26

DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179

11	3390	X	1534	-0-	-1856	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	2820	-0-	-683	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2607	-0-	-896	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2357	-0-	-555	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2742	-0-	-389	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	1800	-0-	-930	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 1H RRCID -> 246040 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7516 - 9596

11	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	3051	N	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 246041 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7530 - 9701

11	3360	X	3231	-0-	-129	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3268	-0-	-514	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	3782	X	2834	-0-	-948	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	318	-0-	-3098	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1986	-0-	-1796	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2402	-0-	-838	-0-	2402	2			N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 2H RRCID -> 246044 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7480 - 10685

11	4380	X	3377	-0-	-1003	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2344	-0-	-1324	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	1132	-0-	-3859	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3587	-0-	-1243	-0-	3587	2			N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 1H RRCID -> 246046 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7480 - 10053

11	4050	X	3559	-0-	-491	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3388	-0-	-642	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3300	-0-	-340	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3728	-0-	-302	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-

FINLEY WELL #: 2H RRCID -> 246048 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7495 - 9481

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 10H RRCID -> 246066 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7808 - 10874

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 3H RRCID -> 246069 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 7432 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 4H RRCID -> 246073 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6468 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			Y	-0-					12
12	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			Y	-0-					12
01	3100	N	3339	-0-	239	239	3339	2			Y	-0-					12
02	2800	N	3034	-0-	234	473	3034	2			Y	-0-					12
03	3100	N	3310	-0-	210	683	3310	2			Y	-0-					12
04	3770	X	3087	-0-	-683	-0-	3033	2	54	9	Y	49	47	1			14

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					4
12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	3	1			1
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					1
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2025

WILKINSON WELL #: C 3H RRCID -> 246105 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7891 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2025

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3570	X	2290	-0-	-1280	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	3222	-0-	-467	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2898	-0-	-791	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2680	-0-	-652	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	2			N	-0-					-0-
04	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
01	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2279	-0-	-801	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2973	-0-	-507	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

MINERALS, W. S. WELL #: 4H RRCID -> 246150 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7531 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	2			Y	-0-					9
12	6045	X	5943	-0-	-102	-0-	5943	2			Y	-0-					9
01	6045	X	5464	-0-	-581	-0-	5464	2			Y	-0-					9
02	5460	X	4485	-0-	-975	-0-	4485	2			Y	-0-					9
03	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			Y	-0-					9
04	5760	X	4674	-0-	-1086	-0-	4674	2			Y	-0-					9

PEACOCK WELL #: 1H RRCID -> 246259 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7670 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5010	-0-	-300	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5172	-0-	-315	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4525	-0-	-431	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5266	-0-	-4	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	4787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	5400	-0-	-25	-0-	5400	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	3567	-0-	-1858	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4405	-0-	-719	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5265	-0-	-408	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4717	-0-	-773	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, I. G. WELL #: 3H RRCID -> 246350 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7700 - 9658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2025

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6810	X	4883	-0-	-1927	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6122	-0-	-512	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6070	-0-	-378	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
02	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
04	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 11553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	751	-0-	-2219	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
12	3069	X	722	-0-	-2347	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
01	3069	X	58	-0-	-3011	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
03	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			Y	-0-					-0-
04	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14948	2			N	-0-					-0-
12	14756	X	14587	-0-	-169	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
01	14756	X	14405	-0-	-351	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
02	13328	X	13066	-0-	-262	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	14265	-0-	-491	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	13532	-0-	-748	-0-	13532	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 11350

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 4H RRCID -> 246360 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8080 - 10320

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

11	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	4343	-0-	-865	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4408	-0-	-800	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3425	-0-	-1279	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4012	-0-	-917	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4028	-0-	-742	-0-	4028	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

11	3510	X	3150	-0-	-360	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3579	-0-	-48	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-					-0-
*04	3480	X	101	-0-	-3379	-0-	101	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

11	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
02	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
03	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4304	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	2			N	-0-					-0-
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	4082	2			N	-0-					-0-
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
03	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4345	2			N	-0-					-0-
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

11	2370	X	1834	-0-	-536	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1080	-0-	-1245	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	828	-0-	-1528	-0-	828	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1722	-0-	-406	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	2176	-0-	-180	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

11	9420	X	8167	-0-	-1253	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	8966	-0-	-768	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9353	-0-	-102	-0-	9353	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7365	-0-	-783	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
03	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

11	3090	X	1776	-0-	-1314	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2464	-0-	-729	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2424	-0-	-521	-0-	2424	2			N	-0-					-0-
02	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	228	-0-	-2142	-0-	228	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

11	3900	X	3290	-0-	-610	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3269	-0-	-761	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3124	-0-	-906	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3136	-0-	-364	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 1H RRCID -> 246483 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8639 - 11199

11	3900	X	3315	-0-	-585	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3903	-0-	-127	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3289	-0-	-338	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3541	-0-	-239	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					96

TARRANT MINERALS B WELL #: 5H RRCID -> 246510 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7412 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
12	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
01	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5281	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 4H RRCID -> 246511 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7483 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4243	-0-	-407	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4556	-0-	-249	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	4591	-0-	-214	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4063	-0-	-277	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
04	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	4709	-0-	-2581	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	7479	-0-	-54	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6742	-0-	-543	-0-	6742	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6305	-0-	-275	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5934	-0-	-1537	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5807	-0-	-1423	-0-	5807	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 2H RRCID -> 246543 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 7970 - 11619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2025

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20053	X	20053	-0-	-0-	-0-	20053	2			N	-0-					-0-
12	18495	X	18495	-0-	-0-	-0-	18495	2			N	-0-					-0-
01	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	20691	2			N	-0-					-0-
02	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	18192	2			N	-0-					-0-
03	19703	X	19703	-0-	-0-	-0-	19703	2			N	-0-					-0-
04	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	17840	2			N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1253	2	24	9	N	22	21	1			3
12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					3
01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					3
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1364	2	29	9	N	26	23	1			6
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					6
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 10373

11	3720	X	2680	-0-	-1040	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3279	-0-	-193	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2295	-0-	-841	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2137	-0-	-1459	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1924	-0-	-1556	-0-	1924	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

11	8310	X	7453	-0-	-857	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
12	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7671	-0-	-85	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	6665	-0-	-2294	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7335	-0-	-1365	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2025

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3189	-0-	-201	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3371	-0-	-70	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
03	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3925	2			N	-0-					-0-
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

MANUEL LABOR WELL #: 5H RRCID -> 246712 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6840 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 3H RRCID -> 246719 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7226 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
01	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
02	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5630	-0-	-880	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5519	-0-	-781	-0-	5519	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 1H RRCID -> 246722 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7950 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 13H RRCID -> 246779 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7180 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246781 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8410 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAUTISTA, IGLESIA WELL #: 2H RRCID -> 246783 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 10261

11	6900	X	6453	-0-	-447	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	7009	-0-	-28	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6969	-0-	-68	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5995	-0-	-361	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6917	-0-	-89	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
04	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2025

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

11	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2643	-0-	-409	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	2			N	-0-					-0-
04	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

11	3630	X	3315	-0-	-315	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
12	3720	X	3389	-0-	-331	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2448	-0-	-660	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	1852	-0-	-1589	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2345	-0-	-985	-0-	2345	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

11	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	5068	2			Y	-0-					17
12	5022	X	4294	-0-	-728	-0-	4294	2			Y	-0-					17
01	5549	X	5200	-0-	-349	-0-	5200	2			Y	-0-					17
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					17
03	5549	X	4350	-0-	-1199	-0-	4350	2			Y	-0-					17
04	5070	X	4935	-0-	-135	-0-	4935	2			Y	-0-					17

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

11	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			Y	-0-					28
12	4805	X	3705	-0-	-1100	-0-	3705	2			Y	-0-					28
01	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	4830	2			Y	-0-					28
02	4312	X	2929	-0-	-1383	-0-	2929	2			Y	-0-					28
03	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			Y	-0-					28
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4815	2			Y	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

11	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3374	-0-	-36	-0-	3374	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2529	-0-	-467	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	2937	-0-	-473	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2907	-0-	-393	-0-	2907	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 2H RRCID -> 246883 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7993 - 9244

*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

11	4320	X	3333	-0-	-987	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
12	4278	X	3569	-0-	-709	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3798	-0-	-294	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3880	-0-	-212	-0-	3880	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3632	-0-	-58	-0-	3632	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 10367

11	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	4621	-0-	-1703	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	2474	-0-	-3850	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	2327	-0-	-3385	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	3743	-0-	-3914	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6175	-0-	-1235	-0-	6175	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 4H RRCID -> 246964 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 10785

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2025

ARMET DALE STREET WELL #: 2H RRCID -> 246967 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8317 - 8566

11	2730	X	1940	-0-	-790	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 247014 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7340 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247024 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7420 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3201	-0-	-609	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	3517	-0-	-79	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2923	-0-	-241	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3098	-0-	-405	-0-	3098	2			N	-0-					-0-
04	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	15	-0-	-4065	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	6	-0-	-4055	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1098	-0-	-1512	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
12	2697	X	2176	-0-	-521	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					-0-
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	1312	-0-	-1478	-0-	1312	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	2472	-0-	-18	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	2388	-0-	-123	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
01	2542	X	2148	-0-	-394	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	2296	X	2142	-0-	-154	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	315	-0-	-2227	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	6	-0-	-2454	-0-	6	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

11	2430	N	2006	-0-	-424	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	214	-0-	-2576	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	-0-	-0-	-1876	-0-					N	-0-					-0-
03	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2025

HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3517	-0-	-503	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3603	-0-	-303	-0-	3603	2			N	-0-					-0-
01	3255	X	3110	-0-	-145	-0-	3110	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2833	-0-	-443	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
03	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2687	-0-	-823	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

11	3000	N	3398	-0-	398	1132	3398	2			N	-0-					-0-
12	3391	X	2259	-0-	-1132	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
01	2759	X	1392	-0-	-1367	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1880	-0-	-612	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	938	-0-	-1821	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	1986	-0-	-684	-0-	1986	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

11	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
02	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

11	4410	X	3815	-0-	-595	-0-	3815	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4253	-0-	-304	-0-	4253	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3549	-0-	-455	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4360	-0-	-73	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-					-0-

DOREX WELL #: 1H RRCID -> 247557 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7773 - 9135

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5683	-0-	-497	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6089	-0-	-297	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6155	-0-	-200	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	4594	-0-	-1118	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	4887	-0-	-1406	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4701	-0-	-1269	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6432	-0-	-708	-0-	6432	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7133	-0-	-152	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
01	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6397	-0-	-183	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7048	-0-	-206	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6716	-0-	-394	-0-	6716	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	446	-0-	-1384	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

11	4110	X	3751	-0-	-359	-0-	3751	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
03	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4084	-0-	-56	-0-	4084	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD-MATHIS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 248086 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8840 - 11415

11	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3607	-0-	-485	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3571	-0-	-521	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3167	-0-	-529	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3396	-0-	-541	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3276	-0-	-294	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

11	4560	X	4069	-0-	-491	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4137	-0-	-575	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4010	-0-	-516	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3826	-0-	-262	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
03	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

11	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
12	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
02	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					-0-
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 10889

11	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
12	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	2991	-0-	-822	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2534	-0-	-910	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3291	-0-	-522	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2810	-0-	-880	-0-	2810	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

11	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	145	-0-	-4102	-0-	145	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					N	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

11	5190	X	5112	-0-	-78	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
12	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
01	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4636	-0-	-124	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5584	-0-	-26	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
12	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	2			N	-0-					-0-
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	2			N	-0-					-0-
03	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4813	2			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
12	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	4494	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 1H RRCID -> 248227 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6984 - 12447

11	9030	X	8120	-0-	-910	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	8392	-0-	-939	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
01	9331	X	9150	-0-	-181	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8094	-0-	-334	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	8592	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 3H RRCID -> 248228 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6996 - 11032

11	6030	X	5891	-0-	-139	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6139	-0-	-92	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5952	-0-	-279	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4924	-0-	-592	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	7007	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 9617

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 10770

11	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
01	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
02	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

11	6750	X	6589	-0-	-161	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6155	-0-	-820	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6502	-0-	-473	-0-	6502	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5755	-0-	-461	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5747	-0-	-1073	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5655	-0-	-945	-0-	5655	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
01	4526	X	4034	-0-	-492	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3254	-0-	-834	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 2H RRCID -> 248380 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7569 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	7855	-0-	-1325	-0-	7855	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	7695	-0-	-1791	-0-	7695	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7647	-0-	-1095	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6861	-0-	-783	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7374	-0-	-748	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	6968	-0-	-892	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 1H RRCID -> 248420 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7566 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
01	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			N	-0-					-0-
02	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5055	-0-	-945	-0-	5055	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5040	-0-	-420	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5289	-0-	-198	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
02	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
04	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	5456	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2			N	-0-					-0-
12	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4952	-0-	-194	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4394	-0-	-254	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
03	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4834	-0-	-86	-0-	4834	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 15H RRCID -> 248568 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7742 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3324	-0-	-426	-0-	3324	2			N	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4114	-0-	-226	-0-	4114	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3487	-0-	-433	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3909	-0-	-431	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3830	-0-	-370	-0-	3830	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 10H RRCID -> 248569 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7827 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	5511	-0-	-1839	-0-	5511	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	6445	-0-	-902	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6074	-0-	-1273	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	5586	-0-	-966	-0-	5586	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6109	-0-	-804	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	5551	-0-	-689	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 2H RRCID -> 248570 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7290 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSTER WELL #: 2H RRCID -> 248588 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7100 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 7H RRCID -> 248590 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7425 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 2H RRCID -> 248593 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6950 - 9716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12270	X	12037	-0-	-233	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
12	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
01	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	11290	-0-	-50	-0-	11290	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	12541	-0-	-200	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11971	-0-	-389	-0-	11971	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
12	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3062	-0-	-1558	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3668	-0-	-1447	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3813	-0-	-1137	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

11	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	7037	2			N	-0-					-0-
12	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	7889	2			N	-0-					-0-
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	9449	2			N	-0-					-0-
04	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

11	4590	X	4311	-0-	-279	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	3854	-0-	-889	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	3923	-0-	-665	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3537	-0-	-495	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3841	-0-	-623	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3758	-0-	-562	-0-	3758	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

11	4110	X	3885	-0-	-225	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3726	-0-	-335	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3250	-0-	-418	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3250	-0-	-650	-0-	3250	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

11	6090	X	6033	-0-	-57	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6094	-0-	-323	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5731	-0-	-599	-0-	5731	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 11896

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	1581	-0-	-496	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
02	1876	X	59	-0-	-1817	-0-	59	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	1860	-0-	-217	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	72	-0-	-1458	-0-	72	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3366	-0-	-174	-0-	3366	2			N	-0-					3
12	3658	X	2366	-0-	-1292	-0-	2366	2			N	-0-					3
01	3658	X	2189	-0-	-1469	-0-	2189	2			N	-0-					3
02	3304	X	1593	-0-	-1711	-0-	1593	2			N	-0-					3
03	3658	X	3018	-0-	-640	-0-	3018	2			N	-0-					3
04	3360	X	2095	-0-	-1265	-0-	2095	2			N	-0-					3

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4379	-0-	-391	-0-	4379	2			N	-0-					-0-
12	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					-0-
04	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	3259	-0-	-1151	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	4278	-0-	-279	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	4155	-0-	-402	-0-	4155	2			N	-0-					-0-
02	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4217	-0-	-61	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	4004	-0-	-136	-0-	4004	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8400	X	4780	-0-	-3620	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
12	8339	X	7502	-0-	-837	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
01	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
02	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7661	-0-	-889	-0-	7661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5283	-0-	-855	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5208	-0-	-930	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4031	-0-	-1513	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	4998	-0-	-1016	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	6561	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
12	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6269	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	4353	-0-	-1506	-0-	4353	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3082	-0-	-2210	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	2842	-0-	-3017	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3773	-0-	-1897	-0-	3773	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 3H RRCID -> 248656 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7585 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7020	X	6079	-0-	-941	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
12	7533	X	5939	-0-	-1594	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
01	7533	X	5588	-0-	-1945	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	1415	-0-	-5389	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6488	-0-	-549	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 5H RRCID -> 248661 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 8070 - 10371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	1461	-0-	-2049	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 4H RRCID -> 248662 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7870 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
01	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3264	-0-	264	378	3264	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1H RRCID -> 248885 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7635 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	7155	-0-	-1005	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	7084	-0-	-1348	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	7683	-0-	-656	-0-	7683	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6483	-0-	-461	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	7028	-0-	-660	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6449	-0-	-991	-0-	6449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12300	X	11759	-0-	-541	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
12	12710	X	12303	-0-	-407	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
01	12716	X	12716	-0-	-0-	-0-	12716	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10661	-0-	-651	-0-	10661	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12484	-0-	-40	-0-	12484	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11865	-0-	-435	-0-	11865	2			N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
12	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
01	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			N	-0-					-0-
02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	4198	-0-	-142	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3920	-0-	-430	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3790	-0-	-170	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
12	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	2005	-0-	-2087	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	1027	-0-	-2669	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2163	-0-	-1929	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2643	-0-	-1317	-0-	2643	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3121	-0-	-785	-0-	3121	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3206	-0-	-322	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3483	-0-	-361	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	3488	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
12	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5062	-0-	-22	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 1H RRCID -> 249057 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8097 - 11220

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CREED WELL #: 3H RRCID -> 249059 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7450 - 11725

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HZ RRCID -> 249060 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8516 - 15745

11	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
12	959	X	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HL RRCID -> 249061 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8300 - 11576

11	3180	X	803	-0-	-2377	-0-	803	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	467	-0-	-2819	-0-	467	2			N	-0-					-0-
01	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	184	-0-	-1552	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WILLOW CREEK B WELL #: 3H RRCID -> 249071 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7495 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 3H RRCID -> 249072 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8155 - 12766

11	4950	X	4549	-0-	-401	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
12	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
01	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
03	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4532	-0-	-208	-0-	4532	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 4H RRCID -> 249073 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11637

11	5310	X	4996	-0-	-314	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
12	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
01	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	3228	-0-	-2259	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	2690	-0-	-2620	-0-	2690	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 11275

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 2H RRCID -> 249076 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7158 - 9958

11	3420	X	3196	-0-	-224	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3213	-0-	-290	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	3035	-0-	-175	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

11	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
12	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
02	1092	N	-0-	-0-	-1092	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 3H RRCID -> 249098 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7690 - 10621

11	1470	X	461	-0-	-1009	-0-	461	2		N	-0-			-0-
12	1519	X	903	-0-	-616	-0-	903	2		N	-0-			-0-
01	1891	X	873	-0-	-1018	-0-	873	2		N	-0-			-0-
02	1708	X	693	-0-	-1015	-0-	693	2		N	-0-			-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-

CREED WELL #: 1H RRCID -> 249099 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7600 - 11835

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HICKMAN WELL #: 4H RRCID -> 249100 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7800 - 11562

11	9540	X	8737	-0-	-803	-0-	8737	2		N	-0-			-0-
12	9858	X	9425	-0-	-433	-0-	9425	2		N	-0-			-0-
01	9610	X	9519	-0-	-91	-0-	9519	2		N	-0-			-0-
02	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	8710	2		N	-0-			-0-
03	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2		N	-0-			-0-
04	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2		N	-0-			-0-

FORSBERG WELL #: 2H RRCID -> 249101 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8416 - 10308

11	3930	X	2902	-0-	-1028	-0-	2902	2		N	-0-			-0-
12	3720	X	3335	-0-	-385	-0-	3335	2		N	-0-			-0-
01	3472	X	3022	-0-	-450	-0-	3022	2		N	-0-			-0-
02	2968	X	1836	-0-	-1132	-0-	1836	2		N	-0-			-0-
03	3348	X	3120	-0-	-228	-0-	3120	2		N	-0-			-0-
04	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	2		N	-0-			-0-

MINERALS, W. S. WELL #: 11H RRCID -> 249102 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7362 - 9718

11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	2		N	-0-			-0-
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	2		N	-0-			-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2		N	-0-			-0-
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	2		N	-0-			-0-
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2		N	-0-			-0-

BECKY WELL #: 2H RRCID -> 249103 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7200 - 10662

11	2910	X	2601	-0-	-309	-0-	2601	2		N	-0-			-0-
12	2914	N	2095	-0-	-819	-0-	2095	2		N	-0-			-0-
01	2790	N	1855	-0-	-935	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
02	2436	N	1822	-0-	-614	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
03	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	2		N	-0-			-0-
04	1800	N	1711	-0-	-89	-0-	1711	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PHOENIX WELL #: 5H RRCID -> 249104 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7580 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 2H RRCID -> 249105 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7350 - 12588

11	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6683	-0-	-540	-0-	6683	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	6041	-0-	-1182	-0-	6041	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	4764	-0-	-1760	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5528	-0-	-1695	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5378	-0-	-1612	-0-	5378	2			N	-0-					-0-

WARD A WELL #: 2H RRCID -> 249126 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6760 - 10083

11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	3529	-0-	-284	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 4H RRCID -> 249128 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7500 - 10291

11	4440	X	2510	-0-	-1930	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	3941	-0-	-647	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4043	-0-	-545	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1513	-0-	-2387	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

TXI B WELL #: 3H RRCID -> 249130 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7850 - 11800

11	8910	X	8432	-0-	-478	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8930	-0-	-494	-0-	8930	2			N	-0-					-0-
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	8384	-0-	-128	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	8722	-0-	-702	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8397	-0-	-873	-0-	8397	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 249132 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7275 - 10552

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 249133 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7985 - 9775

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 249153 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8180 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7244	-0-	-586	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7940	-0-	-151	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
01	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	8284	2			N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	7666	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7269	-0-	-741	-0-	7269	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330

11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 1H RRCID -> 249158 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7750 - 10234

11	4830	X	4060	-0-	-770	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4246	-0-	-435	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3757	-0-	-707	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3406	-0-	-374	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3607	-0-	-640	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3594	-0-	-516	-0-	3594	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617

11	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3911	-0-	-169	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUNBELT C WELL #: 1H RRCID -> 249167 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8690 - 13747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	10880	-0-	-340	-0-	10880	2			N	-0-					-0-
12	11594	X	11081	-0-	-513	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
01	11594	X	10595	-0-	-999	-0-	10595	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	9014	-0-	-1458	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10543	-0-	-710	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	8631	-0-	-2259	-0-	8631	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

11	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
12	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5809	-0-	-939	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	4465	-0-	-3006	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5427	-0-	-2013	-0-	5427	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

11	9120	X	8838	-0-	-282	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	9377	-0-	-233	-0-	9377	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	9356	-0-	-254	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8593	-0-	-87	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8744	-0-	-316	-0-	8744	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

11	5490	X	4502	-0-	-988	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
12	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4912	-0-	-141	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4332	-0-	-64	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

11	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
12	4123	X	3953	-0-	-170	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	3891	-0-	-232	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3684	-0-	-40	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
03	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
04	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	7960	-0-	-689	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
01	8649	X	8062	-0-	-587	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7212	-0-	-600	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7831	-0-	-818	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7033	-0-	-1337	-0-	7033	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 17H RRCID -> 249722 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7375 - 10976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 3H RRCID -> 249865 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7643 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 249942 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7587 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8700	X	6996	-0-	-1704	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	7705	-0-	-1254	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7743	-0-	-1123	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7020	-0-	-764	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8136	-0-	-17	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	7322	-0-	-178	-0-	7322	2			N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 249944 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7650 - 11569

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	6597	-0-	-243	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	6779	-0-	-134	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5869	-0-	-291	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
03	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
04	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 249945 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 2H RRCID -> 249951 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8143 - 11297

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CENTREPORT WELL #: 1H RRCID -> 249952 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9891 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-
12	20601	X	20601	-0-	-0-	-0-	20601	2			N	-0-					-0-
01	18877	X	18877	-0-	-0-	-0-	18877	2			N	-0-					-0-
02	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
03	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
04	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8610	X	7800	-0-	-810	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	8353	-0-	-296	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	8178	-0-	-254	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7305	-0-	-171	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7618	-0-	-721	-0-	7618	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7570	-0-	-500	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4116	-0-	-654	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	5023	-0-	-185	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	8383	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	2527	-0-	-2177	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250184 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8039 - 10361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3777	-0-	-3	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
01	3906	X	3088	-0-	-818	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2545	-0-	-983	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3341	-0-	-565	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3252	-0-	-528	-0-	3252	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 11H RRCID -> 250202 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8000 - 12011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

DFW BEAR CREEK WELL #: C 7HL RRCID -> 250240 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8400 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7710	X	6878	-0-	-832	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
12	7967	X	7196	-0-	-771	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
01	7471	X	7099	-0-	-372	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6239	-0-	-173	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5153	-0-	-1807	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 1H RRCID -> 250243 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7648 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	7402	-0-	-286	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7466	-0-	-222	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
03	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
04	9116	X	9116	-0-	-0-	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

JUNKYARD WELL #: 1H RRCID -> 250244 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7281 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2226	-0-	-384	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
12	2697	N	2235	-0-	-462	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	2353	-0-	-344	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
03	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 1H RRCID -> 250245 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8894 - 12639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5177	-0-	-733	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5605	-0-	-502	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5445	-0-	-476	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	1962	-0-	-3386	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
03	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 1H RRCID -> 250251 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8965 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
04	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3489	-0-	-21	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3600	-0-	-27	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3455	-0-	-513	-0-	3455	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3130	-0-	-454	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3656	-0-	-312	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3776	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 2H RRCID -> 250255 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6950 - 12460

11	9030	X	8390	-0-	-640	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
12	9331	X	9164	-0-	-167	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
01	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					-0-
02	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					-0-
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8568	-0-	-882	-0-	8568	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

11	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
12	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
01	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	8506	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	4747	-0-	-2477	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
03	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 4H RRCID -> 250277 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7635 - 9643

11	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1875	-0-	-357	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1427	-0-	-617	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	94	-0-	-1706	-0-	94	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 4H RRCID -> 250279 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7675 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 3H RRCID -> 250286 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7657 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	180	N	29	-0-	-151	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 3H RRCID -> 250289 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 8062 - 11175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 2H RRCID -> 250290 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8479 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	N	2191	-0-	-479	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
12	2759	N	2466	-0-	-293	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	2159	-0-	-414	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7600 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
12	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
02	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	6302	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4209	-0-	-861	-0-	4209	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	4870	-0-	-1113	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	4834	-0-	-1149	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	3170	-0-	-2234	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	1759	-0-	-3232	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	2928	-0-	-1782	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7811	2			N	-0-					-0-
12	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					-0-
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6578	-0-	-702	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6919	-0-	-1141	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6863	-0-	-937	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

11	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
12	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
02	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
03	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	2			N	-0-					-0-
04	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

11	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
12	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
01	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 01/06/2021 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8791 - 12379

11	6450	X	5369	-0-	-1081	-0-	5369	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	4694	-0-	-1971	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	6231	X	5460	-0-	-771	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
02	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 3H RRCID -> 250350 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8706 - 11219

11	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
03	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
04	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 2H RRCID -> 250351 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7450 - 12660

11	10200	X	5726	-0-	-4474	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8454	-0-	-1497	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	7446	-0-	-2970	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7502	-0-	-1906	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	8911	-0-	-1505	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	10494	X	10494	-0-	-0-	-0-	10494	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 3H RRCID -> 250353 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7411 - 11536

11	6570	X	6427	-0-	-143	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	6597	-0-	-68	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	5832	-0-	-1205	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5141	-0-	-1215	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5949	-0-	-1088	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5726	-0-	-694	-0-	5726	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVERCREST WELL #: S 2H RRCID -> 250354 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7075 - 11269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
12	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	6329	2			N	-0-					-0-
01	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5032	-0-	-1292	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5368	-0-	-812	-0-	5368	2			N	-0-					-0-

POLY WELL #: 2H RRCID -> 250356 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7734 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
12	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
01	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	12761	2			N	-0-					-0-
02	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	11482	2			N	-0-					-0-
03	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
04	12907	X	12907	-0-	-0-	-0-	12907	2			N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 2H RRCID -> 250358 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7145 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	809	-0-	-3721	-0-	809	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
01	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
02	4060	X	278	-0-	-3782	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	475	-0-	-2718	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 1H RRCID -> 250362 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7450 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGENCY WEST WELL #: 2H RRCID -> 250363 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8555 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2821	N	2093	-0-	-728	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
01	2325	N	321	-0-	-2004	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1371	-0-	-561	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	329	-0-	-1779	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10800	X	126	-0-	-10674	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	11160	X	3381	-0-	-7779	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
01	11129	X	7607	-0-	-3522	-0-	7607	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	6622	-0-	-3234	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
03	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	9197	2			N	-0-					-0-
04	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	8233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4409	-0-	-1	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
12	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
01	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-
02	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

11	10080	X	8733	-0-	-1347	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	8706	-0-	-1710	-0-	8706	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	8480	-0-	-1936	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	7929	-0-	-1479	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9137	-0-	-1279	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

11	3000	N	5029	-0-	2029	2029	5029	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5258	-0-	2158	4187	5258	2			N	-0-					-0-
01	9300	X	5113	-0-	-4187	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4400	-0-	-304	-0-	4400	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5156	-0-	-114	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4661	-0-	-439	-0-	4661	2			N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 11291

11	5670	X	3420	-0-	-2250	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4125	-0-	-1734	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
01	5859	X	3635	-0-	-2224	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2131	-0-	-2797	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	3590	-0-	-1184	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	3405	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

11	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
12	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

11	5400	X	5072	-0-	-328	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
12	5828	X	4531	-0-	-1297	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	4653	-0-	-1175	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3830	-0-	-1434	-0-	3830	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4286	-0-	-1449	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4244	-0-	-826	-0-	4244	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

11	5730	X	2904	-0-	-2826	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3259	-0-	-2259	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
03	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3367	-0-	-1613	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

11	4110	X	3847	-0-	-263	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	4116	-0-	-131	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3395	-0-	-108	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	1236	-0-	-2348	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

11	8280	X	7291	-0-	-989	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	7868	-0-	-688	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
01	8215	X	7998	-0-	-217	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7243	-0-	-177	-0-	7243	2			N	-0-					-0-
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8377	2			N	-0-					-0-
04	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

11	5430	X	3593	-0-	-1837	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	3535	-0-	-2076	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
01	4929	X	4356	-0-	-573	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3574	-0-	-206	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
04	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

11	3300	X	2847	-0-	-453	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3189	-0-	-221	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3053	-0-	-295	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2491	-0-	-477	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2663	-0-	-530	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2772	-0-	-318	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
12	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
01	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

11	6120	X	5289	-0-	-831	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5755	-0-	-414	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6453	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	5081	-0-	-379	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5999	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6045	-0-	-195	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

11	10800	X	10379	-0-	-421	-0-	10379	2			N	-0-					-0-
12	11346	X	10052	-0-	-1294	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	10057	-0-	-1413	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	9730	-0-	-630	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10822	-0-	-648	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	10060	-0-	-320	-0-	10060	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

11	8283	X	8283	-0-	-0-	-0-	8283	2			N	-0-					-0-
12	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
03	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	4740	-0-	-1770	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

11	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	18578	2			N	-0-					-0-
12	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			N	-0-					-0-
01	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17678	2			N	-0-					-0-
02	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	15971	2			N	-0-					-0-
03	16503	X	16503	-0-	-0-	-0-	16503	2			N	-0-					-0-
04	17206	X	17206	-0-	-0-	-0-	17206	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

11	11100	X	8893	-0-	-2207	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	7661	-0-	-3065	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	6690	-0-	-3447	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	5226	-0-	-3062	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7787	-0-	-1389	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7847	-0-	-1033	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

11	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
01	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

11	7110	X	7054	-0-	-56	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
12	7936	X	6278	-0-	-1658	-0-	6278	2			N	-0-					-0-
01	7936	X	6274	-0-	-1662	-0-	6274	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5773	-0-	-1395	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6687	-0-	-598	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6678	-0-	-372	-0-	6678	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 3H RRCID -> 250991 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7645 - 9584

11	2130	X	1392	-0-	-738	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
12	1953	X	1520	-0-	-433	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
01	1953	X	1409	-0-	-544	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1299	-0-	-465	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1228	-0-	-508	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1470	X	1216	-0-	-254	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
12	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
01	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3157	-0-	-763	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

11	5250	X	5063	-0-	-187	-0-	5063	2			N	-0-					-0-
12	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4622	-0-	-617	-0-	4622	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3973	-0-	-759	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5190	-0-	-235	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 2H RRCID -> 251044 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7550 - 10123

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 4H RRCID -> 251056 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6859 - 11586

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EUDALY WELL #: 1H RRCID -> 251057 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7452 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 251059 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 10120

11	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
01	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
03	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					-0-
04	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

11	4650	X	3796	-0-	-854	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	3342	-0-	-1463	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	1922	-0-	-2883	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	73	-0-	-3847	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2332	-0-	-1853	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
04	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	397	-0-	-555	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	304	-0-	-750	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

11	3720	X	3550	-0-	-170	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3367	-0-	-167	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3013	-0-	-291	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2113	-0-	-1545	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 2H RRCID -> 251109 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7761 - 9242

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
04	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	2787	-0-	-375	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2764	-0-	-92	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2928	-0-	-132	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4381	-0-	-359	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4487	-0-	-411	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4499	-0-	-399	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3856	-0-	-540	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4243	-0-	-593	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	4278	-0-	-102	-0-	4278	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3009	-0-	-411	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
12	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			Y	-0-					-0-
02	2604	X	623	-0-	-1981	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	1483	-0-	-1400	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
04	2790	X	1186	-0-	-1604	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 5H RRCID -> 251384 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7300 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2561	-0-	-322	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2670	-0-	-213	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
02	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
04	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 8H RRCID -> 251385 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7358 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4060	X	3150	-0-	-910	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2177	-0-	-613	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
01	2790	X	2090	-0-	-700	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2102	-0-	-418	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2208	-0-	-582	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2293	-0-	-407	-0-	2293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 12249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3997	-0-	-1193	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4800	-0-	-253	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4233	-0-	-789	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4172	-0-	-168	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4664	-0-	-141	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2355	-0-	-555	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
12	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
01	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2630	-0-	-377	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2621	-0-	-289	-0-	2621	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
12	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4703	-0-	-97	-0-	4703	2			N	-0-					-0-
12	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	4960	X	4890	-0-	-70	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	4421	-0-	-59	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4302	-0-	-498	-0-	4302	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

11	3330	X	1506	-0-	-1824	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
12	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	2			N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5686	2			N	-0-					-0-

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
01	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPINKS WELL #: 11H RRCID -> 251569 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7783 - 10595

11	6150	X	5558	-0-	-592	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6218	-0-	-13	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6005	-0-	-85	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 10H RRCID -> 251603 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7429 - 10284

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3297	-0-	-123	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3315	-0-	-188	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2995	-0-	-169	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3146	-0-	-357	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3097	-0-	-203	-0-	3097	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2977	-0-	-61	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2427	-0-	-549	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	1970	-0-	-1030	-0-	1970	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	2			N	-0-					-0-
12	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
01	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
02	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR WELL #: 1H RRCID -> 251664 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7300 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 3H RRCID -> 251676 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7100 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	2922	-0-	-528	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	2593	-0-	-879	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2385	-0-	-751	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1936	-0-	-1319	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	1083	-0-	-2067	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	X	2273	-0-	-127	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3536	-0-	436	436	3536	2			N	-0-					-0-
01	2698	N	2262	-0-	-436	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	906	-0-	-1636	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	3000	N	4588	-0-	1588	1588	4588	2			N	-0-					16

DUKE A WELL #: 1H RRCID -> 251873 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8774 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ASH GROVE WELL #: A 1H RRCID -> 251875 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 9000 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8520	X	8173	-0-	-347	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	8473	-0-	-331	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	1290	-0-	-7514	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	5161	-0-	-2791	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8405	-0-	-306	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7484	-0-	-706	-0-	7484	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2025

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

11	9990	X	7483	-0-	-2507	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
12	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	9812	-0-	-511	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	8642	-0-	-1185	-0-	8642	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	7651	-0-	-1859	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 10673

11	4620	X	4265	-0-	-355	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
12	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3122	-0-	-1652	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
02	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
03	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
04	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ANIMAL WELL #: 1H RRCID -> 252106 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7609 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3205	-0-	-605	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3014	-0-	-737	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2815	-0-	-905	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2874	-0-	-262	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3211	-0-	-261	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2836	-0-	-374	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 10264

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 10208

11	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
12	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
01	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	985	-0-	-193	-0-	985	2			N	-0-					-0-
04	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4831	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

11	8760	X	8096	-0-	-664	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	7850	-0-	-1202	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7910	-0-	-987	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	6706	-0-	-1106	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6488	-0-	-1882	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6203	-0-	-1897	-0-	6203	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

11	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
12	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
01	12369	X	11327	-0-	-1042	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9121	-0-	-2051	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	9142	-0-	-3227	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	9077	-0-	-2893	-0-	9077	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
12	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
01	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4126	-0-	-494	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5303	-0-	-463	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	5387	-0-	-193	-0-	5387	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5700	X	5005	-0-	-695	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5816	-0-	-105	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
01	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5000	-0-	-348	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5318	-0-	-510	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3947	-0-	-1813	-0-	3947	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	1112	-0-	-3298	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	605	-0-	-3642	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	785	-0-	-2071	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	576	-0-	-2586	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	4761	-0-	-819	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	5915	-0-	-6	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
01	5921	X	5920	-0-	-1	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4581	-0-	-767	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5431	-0-	-490	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5165	-0-	-565	-0-	5165	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 5H RRCID -> 252163 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7517 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	3459	-0-	-1431	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4553	-0-	-283	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
01	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3025	-0-	-1119	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4252	-0-	-248	-0-	4252	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4421	-0-	-1549	-0-	4421	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	2886	-0-	-3283	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4320	-0-	-1849	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	4223	-0-	-285	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
03	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
04	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2025

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 29H RRCID -> 252183 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7700 - 10290

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 24H RRCID -> 252184 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8568 - 9361

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

11	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					15
12	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	4256	2			N	-0-					15
01	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					15
02	4004	X	3716	-0-	-288	-0-	3716	2			N	-0-					15
03	4340	X	3965	-0-	-375	-0-	3965	2			N	-0-					15
04	4170	X	3635	-0-	-535	-0-	3635	2			N	-0-					15

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 1H RRCID -> 252190 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7655 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
12	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
02	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
04	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 252194 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7350 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	3501	-0-	-1689	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4584	-0-	-4	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	3328	-0-	-1477	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2078	-0-	-2262	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4537	-0-	-268	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3973	-0-	-467	-0-	3973	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 8H RRCID -> 252217 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7740 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARSON WELL #: 1H RRCID -> 252221 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7270 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 252222 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 9417 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 6H RRCID -> 252236 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7515 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	2541	-0-	-1779	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3180	-0-	-168	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3255	-0-	-31	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2820	-0-	-148	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 4H RRCID -> 252267 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7545 - 11352

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

ATHERTON MURPHY D WELL #: 1H RRCID -> 252320 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8380 - 13070

11	4140	X	3649	-0-	-491	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3818	-0-	-181	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2373	-0-	-1595	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	148	-0-	-3268	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	1054	-0-	-2759	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 10323

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
12	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4746	2			N	-0-					-0-
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

11	6090	X	2286	-0-	-3804	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	2607	-0-	-1733	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
01	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1635	-0-	-1809	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	142	-0-	-3671	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	4622	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 8H RRCID -> 252421 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7625 - 11878

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 10082

11	1920	X	1582	-0-	-338	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1984	X	1239	-0-	-745	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
01	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
04	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
12	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
01	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
02	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 10330

11	2700	X	2440	-0-	-260	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3645	-0-	845	872	3645	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5802	-0-	2702	3574	5802	2			N	-0-					-0-
04	8465	X	4891	-0-	-3574	-0-	4891	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

11	5580	X	4857	-0-	-723	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
12	5766	X	4783	-0-	-983	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
01	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5029	-0-	-941	-0-	5029	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2025

TRINITY FORGE WELL #: 1H RRCID -> 252492 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8350 - 10432

11	4680	X	4001	-0-	-679	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	4028	-0-	-808	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	3680	-0-	-939	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3918	-0-	-58	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	4233	-0-	-169	-0-	4233	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3950	-0-	-40	-0-	3950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	4144	-0-	-2306	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	3671	-0-	-2064	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3773	-0-	-1094	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	2823	-0-	-1209	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3410	-0-	-1054	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	7271	-0-	-349	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
12	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7752	-0-	-122	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	5901	-0-	-1211	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	6560	-0-	-1314	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6209	-0-	-1411	-0-	6209	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10440	X	9741	-0-	-699	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
12	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			N	-0-					-0-
01	10757	X	10649	-0-	-108	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	9180	-0-	-452	-0-	9180	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10082	-0-	-768	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10155	-0-	-345	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	2836	-0-	-1124	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	2939	-0-	-1029	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2947	-0-	-370	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	1702	-0-	-1294	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2895	-0-	-422	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2349	-0-	-501	-0-	2349	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 11459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 15602

11	13290	X	13290	-0-	-0-	-0-	13290	2			N	-0-					-0-
12	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
02	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	14393	2			N	-0-					-0-
03	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
04	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

11	8610	X	7600	-0-	-1010	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7812	-0-	-1085	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	7504	-0-	-1393	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6557	-0-	-751	-0-	6557	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7104	-0-	-739	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6687	-0-	-903	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 8249

11	12780	X	11104	-0-	-1676	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
12	13206	X	11945	-0-	-1261	-0-	11945	2			N	-0-					-0-
01	13113	X	11952	-0-	-1161	-0-	11952	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10775	-0-	-677	-0-	10775	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11927	-0-	-101	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 9054

11	2700	X	2199	-0-	-501	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	1806	-0-	-767	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
01	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
03	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
04	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 4H RRCID -> 252664 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7730 - 10776

11	4470	X	3653	-0-	-817	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	556	-0-	-3195	-0-	556	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3113	-0-	-824	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2670	-0-	-886	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
04	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 5H RRCID -> 252670 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6685 - 12555

11	2700	X	1046	-0-	-1654	-0-	1046	2			Y	-0-					1
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					1
01	2790	X	209	-0-	-2581	-0-	209	2			Y	-0-					1
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			Y	-0-					1
03	2542	X	847	-0-	-1695	-0-	847	2			Y	-0-					1
04	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2304	2	250	9	Y	227	178	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2			N	-0-					10
12	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					10
01	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					10
02	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5274	2			N	-0-					10
03	5673	X	4433	-0-	-1240	-0-	4433	2			N	-0-					10
04	5490	X	3535	-0-	-1955	-0-	3535	2			N	-0-					10

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 1H RRCID -> 252675 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7546 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 2H RRCID -> 252676 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 5H RRCID -> 252677 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8360 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
12	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4446	-0-	-49	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3997	-0-	-63	-0-	3997	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4035	-0-	-460	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3883	-0-	-467	-0-	3883	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FORSBERG WELL #: 6H RRCID -> 252678 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8359 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	5547	-0-	-723	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	6479	X	5738	-0-	-741	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5560	-0-	-702	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4778	-0-	-626	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5054	-0-	-929	-0-	5054	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5014	-0-	-536	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 252679 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7906 - 11419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3889	-0-	-161	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3132	-0-	-1053	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	3057	-0-	-2337	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3285	-0-	-1587	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2197	-0-	-3197	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3790	-0-	-110	-0-	3790	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 252680 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7973 - 11411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
04	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
12	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
01	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	11441	X	11441	-0-	-0-	-0-	11441	2			N	-0-					-0-
03	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	12797	2			N	-0-					-0-
04	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	6782	-0-	-1678	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7694	-0-	-1048	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	7032	-0-	-408	-0-	7032	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6363	-0-	-357	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6630	-0-	-810	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6968	-0-	-232	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9723	X	9723	-0-	-0-	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
12	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
01	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
02	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
12	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
01	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5061	-0-	-2319	-0-	5061	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7380	X	6293	-0-	-1087	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
12	7781	X	6672	-0-	-1109	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	6247	-0-	-1534	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	3371	-0-	-3657	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	6585	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					26
12	5487	X	5031	-0-	-456	-0-	5031	2			N	-0-					26
01	5549	X	4049	-0-	-1500	-0-	4010	2	39	9	N	35					61
02	5012	X	4491	-0-	-521	-0-	4491	2			N	-0-					61
03	5549	X	5122	-0-	-427	-0-	5122	2			N	-0-					61
04	5370	X	4885	-0-	-485	-0-	4845	2	40	9	N	36					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
12	1488	X	808	-0-	-680	-0-	808	2			N	-0-					-0-
01	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	12274	2			N	-0-					-0-
02	15615	X	15615	-0-	-0-	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
03	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
04	13788	X	13788	-0-	-0-	-0-	13788	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
12	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5589	-0-	-319	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 1H RRCID -> 252851 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7345 - 8929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WELL #: 7H RRCID -> 252852 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9050 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT C WELL #: 2H RRCID -> 252959 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8565 - 12541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4245	-0-	-765	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4151	-0-	-1026	-0-	4151	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2237	-0-	-2258	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	-0-	-0-	-3976	-0-					N	-0-					-0-
03	4402	X	4317	-0-	-85	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4128	-0-	-132	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVENPORT WELL #: 4H RRCID -> 253126 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7710 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	2770	-0-	-2150	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
12	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3680	-0-	-520	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	5158	-0-	-19	-0-	5158	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4599	-0-	-411	-0-	4599	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

AULD WELL #: 1H RRCID -> 253129 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9350 - 13355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
12	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	9425	-0-	-30	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8411	-0-	-1044	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8403	-0-	-717	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 2H RRCID -> 253142 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7810 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 2H RRCID -> 253157 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7652 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEEK A WELL #: 3H RRCID -> 253158 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7643 - 10989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 3H RRCID -> 253160 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7550 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 1H RRCID -> 253161 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8588 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 6H RRCID -> 253163 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8200 - 9897

11	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3716	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3405	-0-	-656	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
01	4092	X	3208	-0-	-884	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2962	-0-	-734	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3125	-0-	-967	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	3146	-0-	-574	-0-	3146	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 7H RRCID -> 253169 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8000 - 9813

11	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3852	-0-	-209	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	3700	-0-	-609	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3680	-0-	-212	-0-	3680	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3874	-0-	-435	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3561	-0-	-579	-0-	3561	2			N	-0-					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 253170 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9240 - 13701

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

11	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
12	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1901	-0-	-227	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	1998	-0-	-296	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	1975	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

11	5820	X	5570	-0-	-250	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	5952	X	5942	-0-	-10	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
01	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	2			N	-0-					-0-
03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	8149	-0-	-191	-0-	8149	2			N	-0-					-0-
12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	8599	-0-	-205	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7288	-0-	-664	-0-	7288	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7842	-0-	-962	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7440	-0-	-1020	-0-	7440	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 2H RRCID -> 253317 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7720 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5451	-0-	-459	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6094	-0-	-1191	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5886	-0-	-1399	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5246	-0-	-1334	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	5758	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
12	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
01	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
02	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
03	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 3H RRCID -> 253506 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6921 - 9594

11	1530	N	1103	-0-	-427	-0-	1103	2			N	-0-					5
12	1860	N	986	-0-	-874	-0-	952	2	34	9	N	31	28	1			8
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					8
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					8
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					8
04	1560	N	1136	-0-	-424	-0-	1136	2			N	-0-					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

11	4680	X	4243	-0-	-437	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4486	-0-	-257	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3806	-0-	-366	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3858	-0-	-492	-0-	3858	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

11	10170	X	9525	-0-	-645	-0-	9525	2			N	-0-					-0-
12	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
01	10509	X	9517	-0-	-992	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8214	-0-	-690	-0-	8214	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9396	-0-	-1144	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9932	-0-	-268	-0-	9932	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

11	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
12	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
01	9587	X	9587	-0-	-0-	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
02	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
04	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	10407	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

11	5490	X	5195	-0-	-295	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
12	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	5316	-0-	-419	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4845	-0-	-335	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5308	-0-	-675	-0-	5308	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	4675	-0-	-1115	-0-	4675	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11160	X	10512	-0-	-648	-0-	10512	1			N	-0-					-0-
12	11532	X	10010	-0-	-1522	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
01	11377	X	10858	-0-	-519	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9485	-0-	-7	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	5262	-0-	-5588	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	5263	-0-	-5237	-0-	5263	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24480	X	21956	-0-	-2524	-0-	21956	1			N	-0-					-0-
12	25049	X	25049	-0-	-0-	-0-	25049	2			N	-0-					-0-
01	23684	X	26593	-0-	2909	-0-	26593	2			N	-0-					-0-
02	23127	X	23127	-0-	-0-	-0-	23127	2			N	-0-					-0-
03	22692	X	21640	-0-	-1052	-0-	21640	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	17769	-0-	-6471	-0-	17769	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4593	-0-	-537	-0-	4593	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	5260	-0-	-41	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4243	-0-	-321	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4939	-0-	-331	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4843	-0-	-257	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3337	-0-	-503	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3528	-0-	-440	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3163	-0-	-805	-0-	3163	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2397	-0-	-1187	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3354	-0-	-66	-0-	3354	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 11598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	5820	-0-	-1031	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	6247	-0-	-356	-0-	6247	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5690	-0-	-722	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4291	-0-	-2808	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	3537	-0-	-3333	-0-	3537	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5587	-0-	-23	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5235	-0-	-1027	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	4993	-0-	-1269	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	4198	-0-	-1458	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4838	-0-	-928	-0-	4838	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	4843	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 1H RRCID -> 253591 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7700 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
12	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
01	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	5654	-0-	-1906	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7623	-0-	-477	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
12	899	X	722	-0-	-177	-0-	722	2			N	-0-					-0-
01	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
03	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
04	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14559	X	14559	-0-	-0-	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
12	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
01	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	12723	2			N	-0-					-0-
02	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
03	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TEXAN WELL #: 4H RRCID -> 253620 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7645 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	2			N	-0-					-0-
12	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
01	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
04	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 253643 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10281

11	7380	X	6050	-0-	-1330	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	6493	-0-	-1133	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	6578	-0-	-1048	-0-	6578	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	5988	-0-	-172	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
03	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6413	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

11	5910	X	5437	-0-	-473	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4682	-0-	-834	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4123	-0-	-1984	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	3584	-0-	-2326	-0-	3584	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

11	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4989	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5367	-0-	-27	-0-	5367	2			N	-0-					-0-
04	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

11	8700	X	8088	-0-	-612	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8455	-0-	-380	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
01	8835	X	8741	-0-	-94	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7949	-0-	-31	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
03	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	8519	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

11	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	2779	2			N	-0-					-0-
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2684	-0-	-261	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	2277	-0-	-327	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2852	-0-	-93	-0-	2852	2			N	-0-					-0-
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
12	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
01	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	11953	2			N	-0-					-0-
04	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	11562	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12030	X	10422	-0-	-1608	-0-	10422	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	11936	-0-	-526	-0-	11936	2			N	-0-					-0-
01	12462	X	11993	-0-	-469	-0-	11993	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10752	-0-	-504	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	12045	-0-	-76	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11247	-0-	-363	-0-	11247	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			N	-0-					-0-
12	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7826	-0-	-606	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	6922	-0-	-694	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
03	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4047	-0-	1047	1047	4047	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	8172	-0-	5072	6119	8172	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	638	-0-	-2462	3657	638	2			N	-0-					-0-
02	3657	X	-0-	-0-	-3657	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	173	-0-	-261	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	420	X	99	-0-	-321	-0-	99	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3589	-0-	-341	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3857	-0-	-204	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3540	-0-	-459	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2849	-0-	-763	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3590	-0-	-409	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	2			N	-0-					-0-
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	504	N	282	-0-	-222	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	496	N	102	-0-	-394	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	600	N	216	-0-	-384	-0-	216	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
12	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1371	-0-	-253	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2183	-0-	-607	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	779	-0-	-1921	-0-	779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORSBERG WELL #: 4H RRCID -> 253711 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8357 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4927	-0-	-413	-0-	4927	2			N	-0-					-0-
12	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
01	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2			N	-0-					-0-
02	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	5354	-0-	-226	-0-	5354	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5200	-0-	-200	-0-	5200	2			N	-0-					-0-

MCMENAMY WELL #: 2H RRCID -> 253723 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7837 - 9399

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 10191

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 6H RRCID -> 253744 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7165 - 11367

11	7800	X	4850	-0-	-2950	-0-	4850	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01	5394	X	4165	-0-	-1229	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3156	-0-	-1380	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	2225	-0-	-3045	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2902	-0-	-2198	-0-	2902	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

11	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7887	2			N	-0-					-0-
12	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
03	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

11	6360	X	5931	-0-	-429	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
12	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5619	-0-	-1015	-0-	5619	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4893	-0-	-1099	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5030	-0-	-1728	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	4961	-0-	-1579	-0-	4961	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 10384

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUCK LAKE WELL #: 10H RRCID -> 253798 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7965 - 11709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
12	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6070	-0-	-1014	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6297	-0-	-1546	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5461	-0-	-2129	-0-	5461	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 11408

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 14302

11	6450	X	4357	-0-	-2093	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6154	-0-	-1720	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	3670	-0-	-4204	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	4749	-0-	-2363	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5659	-0-	-758	-0-	5659	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5715	-0-	-255	-0-	5715	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 11358

11	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			Y	-0-					-0-
12	6665	X	6632	-0-	-33	-0-	6632	2			Y	-0-					-0-
01	6665	X	6229	-0-	-436	-0-	6229	2			Y	-0-					-0-
02	6020	X	4846	-0-	-1174	-0-	4846	2			Y	-0-					-0-
03	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	6859	2			Y	-0-					-0-
04	6420	X	5885	-0-	-535	-0-	5885	2			Y	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 10046

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

11	5940	X	5527	-0-	-413	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	6048	-0-	-90	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5993	-0-	-145	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5247	-0-	-297	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5831	-0-	-307	-0-	5831	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5651	-0-	-199	-0-	5651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	5055	-0-	-405	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
12	5549	X	5445	-0-	-104	-0-	5445	2			N	-0-					-0-
01	5487	X	5476	-0-	-11	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4576	-0-	-156	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5049	-0-	-407	-0-	5049	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4895	-0-	-415	-0-	4895	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26321	X	26321	-0-	-0-	-0-	26321	2			N	-0-					-0-
03	40527	X	40527	-0-	-0-	-0-	40527	2			N	-0-					-0-
04	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32918	2			N	-0-					-0-

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

11	28288	X	28288	-0-	-0-	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
12	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	27278	2			N	-0-					-0-
01	25435	X	25435	-0-	-0-	-0-	25435	2			N	-0-					-0-
02	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					-0-
03	20635	X	20635	-0-	-0-	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
04	20312	X	20312	-0-	-0-	-0-	20312	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

11	3900	X	3084	-0-	-816	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
12	3751	X	3333	-0-	-418	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
04	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

11	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3453	-0-	-205	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2939	-0-	-393	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2098	-0-	-1591	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2332	-0-	-1238	-0-	2332	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6658 - 6681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4930	-0-	-309	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
01	5239	X	4767	-0-	-472	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4255	-0-	-477	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4603	-0-	-574	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4535	-0-	-235	-0-	4535	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
12	3007	X	2636	-0-	-371	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1573	-0-	-919	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2721	-0-	-38	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4251	-0-	-819	-0-	4251	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	3971	-0-	-1268	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	3978	-0-	-796	-0-	3978	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3726	-0-	-250	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4247	-0-	-403	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4213	-0-	-499	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	4245	-0-	-11	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
03	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
04	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	3807	-0-	-483	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
12	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	3654	-0-	-810	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3287	-0-	-745	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
04	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

11	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
12	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
01	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6631	-0-	-537	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
03	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
04	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

11	1650	N	196	-0-	-1454	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	744	N	101	-0-	-643	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

11	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
12	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	10470	2			N	-0-					-0-
02	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
04	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	8984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
12	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
01	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	6397	2			N	-0-					-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
03	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
04	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6184	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4314	-0-	-606	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
01	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4552	-0-	-98	-0-	4552	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4345	-0-	-155	-0-	4345	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
12	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
01	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	6800	2			N	-0-					-0-
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	6687	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6043	X	2304	-0-	-3739	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
01	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 6H RRCID -> 254019 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7585 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
12	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
01	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
02	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
03	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
04	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9630	X	8981	-0-	-649	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	9021	-0-	-930	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9564	-0-	-387	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8132	-0-	-604	-0-	8132	2			N	-0-					-0-
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9443	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9234	-0-	-36	-0-	9234	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	2142	-0-	-1728	-0-	2142	2		N	-0-			-0-
12	3937	X	2525	-0-	-1412	-0-	2525	2		N	-0-			-0-
01	3937	X	2632	-0-	-1305	-0-	2632	2		N	-0-			-0-
02	3556	X	1697	-0-	-1859	-0-	1697	2		N	-0-			-0-
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	2		N	-0-			-0-
04	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

11	5580	X	2448	-0-	-3132	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
12	5766	X	3850	-0-	-1916	-0-	3850	2		N	-0-			-0-
01	4743	X	4140	-0-	-603	-0-	4140	2		N	-0-			-0-
02	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2		N	-0-			-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
04	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2		N	-0-			-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 9451

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 7H RRCID -> 254133 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7437 - 9102

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EDGECLIFF B WELL #: 2H RRCID -> 254134 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7510 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	5862	-0-	-558	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	6066	-0-	-568	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	5981	-0-	-653	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4925	-0-	-675	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5741	-0-	-397	-0-	5741	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5480	-0-	-400	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

SALAZAR WELL #: 5H RRCID -> 254150 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7321 - 13198

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 3H RRCID -> 254166 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7813 - 9035

11	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
12	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2224	-0-	-44	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2391	-0-	-275	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2355	-0-	-225	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 254299 COMPL. DATE 08/09/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7700 - 11049

11	6540	X	5863	-0-	-677	-0-	5863	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6008	-0-	-1153	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	5650	-0-	-1511	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
02	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5548	-0-	-1210	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5157	-0-	-693	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 8H RRCID -> 254312 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7342 - 9967

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 9H RRCID -> 254313 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7290 - 10023

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR SKIES WELL #: 1H RRCID -> 254314 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8584 - 10812

11	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6047	2			N	-0-					-0-
12	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
01	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	2			N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLBY WELL #: 3H RRCID -> 254316 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8650 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	2			N	-0-					-0-
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
01	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
04	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

11	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
12	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
01	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2797	-0-	-143	-0-	2797	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

11	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	6852	2			N	-0-					-0-
12	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5985	-0-	-153	-0-	5985	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5300	-0-	-640	-0-	5300	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 11H RRCID -> 254381 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 8050 - 10112

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
12	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
01	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					-0-
02	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
01	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	2			N	-0-					-0-
02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
04	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6734	-0-	-316	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	6751	-0-	-534	-0-	6751	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	6740	-0-	-545	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5877	-0-	-703	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6369	-0-	-916	-0-	6369	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5578	-0-	-1142	-0-	5578	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	3510	-0-	-2700	-0-	3510	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	5157	-0-	-1260	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
03	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	5054	-0-	-226	-0-	5054	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 7H RRCID -> 254532 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7709 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINERALS, W.S. WELL #: 1H RRCID -> 254585 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7630 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3584	-0-	-167	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3147	-0-	-241	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3228	-0-	-523	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	3225	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROBINSON BRANCH WELL #: 3H RRCID -> 254586 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 8310 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROUCH B WELL #: 3H RRCID -> 254622 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7603 - 11007

11	2400	X	2379	-0-	-21	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	1817	-0-	-632	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
01	2449	X	1793	-0-	-656	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	65	-0-	-2147	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	X	7	-0-	-2363	-0-	7	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 3H RRCID -> 254658 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 8302 - 13881

11	11370	X	8439	-0-	-2931	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9024	-0-	-2725	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
01	11253	X	9171	-0-	-2082	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8364	-0-	-1800	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8849	-0-	-358	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8871	-0-	-9	-0-	8871	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

11	7110	X	4914	-0-	-2196	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	4986	-0-	-2361	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	3832	-0-	-1376	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	1391	-0-	-3313	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					-0-
04	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	8813	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

11	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
12	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
01	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	7550	2			N	-0-					-0-
04	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2177	-0-	-493	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2133	-0-	-1060	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	1433	-0-	-1760	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	512	-0-	-2372	-0-	512	2			N	-0-					-0-
03	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1971	-0-	-219	-0-	1971	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9420	X	8876	-0-	-544	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
12	9734	X	9568	-0-	-166	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
01	9734	X	9391	-0-	-343	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8275	-0-	-489	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8996	-0-	-583	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8411	-0-	-859	-0-	8411	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
01	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
03	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
04	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	7465	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2920	-0-	-200	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
12	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2671	-0-	-45	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4470	-0-	-600	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5154	-0-	-85	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
01	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4406	-0-	-186	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
12	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
01	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5231	-0-	-593	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6682	-0-	-262	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5749	-0-	-971	-0-	5749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
12	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	11643	-0-	-1501	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
02	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
03	13517	X	13517	-0-	-0-	-0-	13517	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11113	-0-	-1607	-0-	11113	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

11	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	2694	-0-	-3103	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	194	-0-	-5042	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	2239	-0-	-3558	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	5514	-0-	-96	-0-	5514	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

*05	5239	X	2628	-0-	-2611	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
*06	5070	X	1716	-0-	-3354	-0-	1716	2			N	-0-					-0-
*07	3565	X	2042	-0-	-1523	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
*08	3162	X	2158	-0-	-1004	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
*09	3060	X	6	-0-	-3054	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*10	2635	X	6	-0-	-2629	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*11	2100	X	4	-0-	-2096	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	2170	X	6	-0-	-2164	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*01	2170	X	3	-0-	-2167	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

11	90	X	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	21	-0-	-41	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

AUSSIE WELL #: 1H RRCID -> 254833 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7180 - 11214

11	6000	X	5276	-0-	-724	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	5899	-0-	-301	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	4339	-0-	-1830	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	288	-0-	-5757	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	374	-0-	-5326	-0-	374	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AURORA WELL #: 2H RRCID -> 254834 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7763 - 11119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	2			N	-0-					-0-
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 8H RRCID -> 254974 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7880 - 10634

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 37H RRCID -> 254979 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6877 - 9477

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

11	10680	X	9921	-0-	-759	-0-	9921	2			N	-0-					-0-
12	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
01	10841	X	10841	-0-	-0-	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
02	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	10490	-0-	-329	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9967	-0-	-533	-0-	9967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9750 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	-0-	-0-	-14730	-0-					N	-0-					-0-
12	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					N	-0-					-0-
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
12	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
01	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
02	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
03	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	2922	-0-	-5568	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	5107	-0-	-3387	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	7603	-0-	-891	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1463	-0-	-5677	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	13014	2			N	-0-					-0-
04	25735	X	25735	-0-	-0-	-0-	25735	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5447	-0-	-883	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	5581	-0-	-960	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
01	6417	X	5153	-0-	-1264	-0-	5153	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4615	-0-	-649	-0-	4615	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5489	-0-	-153	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
04	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 4H RRCID -> 255020 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7870 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	3577	-0-	-353	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
12	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
01	4309	X	4101	-0-	-208	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3075	-0-	-817	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4149	-0-	-160	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2986	-0-	-1154	-0-	2986	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	30251	X	30251	-0-	-0-	-0-	30251	2			N	-0-					-0-
03	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	33507	2			N	-0-					-0-
04	26896	X	26896	-0-	-0-	-0-	26896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	21577	X	21577	-0-	-0-	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
03	21964	X	21964	-0-	-0-	-0-	21964	2			N	-0-					-0-
04	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

11	18210	X	16950	-0-	-1260	-0-	16950	2			N	-0-					-0-
12	18817	X	17407	-0-	-1410	-0-	17407	2			N	-0-					-0-
01	18259	X	15737	-0-	-2522	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	16324	X	12890	-0-	-3434	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16709	-0-	-806	-0-	16709	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15984	-0-	-966	-0-	15984	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

11	10500	X	9999	-0-	-501	-0-	9999	2			N	-0-					-0-
12	10788	X	10652	-0-	-136	-0-	10652	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	10777	-0-	-11	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	9391	-0-	-213	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10246	-0-	-194	-0-	10246	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
12	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
01	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	630	X	303	-0-	-327	-0-	303	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 4H RRCID -> 255075 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7575 - 11597

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5661	-0-	-399	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
12	6262	X	5866	-0-	-396	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
01	6262	X	5679	-0-	-583	-0-	5679	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5073	-0-	-499	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5788	-0-	-102	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5485	-0-	-185	-0-	5485	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

11	2490	X	1005	-0-	-1485	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
12	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
01	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1492	-0-	-1388	-0-	1492	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
04	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

11	14790	X	12901	-0-	-1889	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
12	15283	X	10831	-0-	-4452	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
01	15128	X	12800	-0-	-2328	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	11080	-0-	-1380	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12629	-0-	-701	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12414	-0-	-486	-0-	12414	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

11	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-
12	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
01	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
02	14231	X	14231	-0-	-0-	-0-	14231	2			N	-0-					-0-
03	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
04	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	12659	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

11	4770	X	4696	-0-	-74	-0-	4696	2			N	-0-					-0-
12	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
03	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			N	-0-					-0-
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

11	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			Y	-0-					2
12	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	11112	2			Y	-0-					2
01	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	10491	2			Y	-0-					2
02	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	9615	2			Y	-0-					2
03	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			Y	-0-					2
04	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			Y	-0-					2

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

11	5610	X	5425	-0-	-185	-0-	5425	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5233	-0-	-564	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5627	-0-	-170	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
02	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	5700	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

11	14160	X	14005	-0-	-155	-0-	14005	2			N	-0-					-0-
12	15500	X	14615	-0-	-885	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
01	15500	X	14466	-0-	-1034	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	12676	-0-	-1324	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	14501	-0-	-286	-0-	14501	2			N	-0-					-0-
04	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

11	12622	X	12622	-0-	-0-	-0-	12622	2			N	-0-					-0-
12	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
01	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	11186	2			N	-0-					-0-
02	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	9819	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9549	-0-	-867	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9817	-0-	-263	-0-	9817	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 1H RRCID -> 255457 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 7170 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255461 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7314 - 11499

11	5040	X	1079	-0-	-3961	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
12	5208	X	2617	-0-	-2591	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
01	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
03	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	12654	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4171	-0-	-869	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 1H RRCID -> 255462 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7480 - 12367

11	6450	X	556	-0-	-5894	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5489	-0-	-494	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
01	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
03	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	3912	-0-	-1248	-0-	3912	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

11	15870	X	14406	-0-	-1464	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
12	16399	X	15372	-0-	-1027	-0-	15372	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	15546	-0-	-450	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
02	14364	X	14022	-0-	-342	-0-	14022	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15280	-0-	-623	-0-	15280	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	14581	-0-	-449	-0-	14581	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 3H RRCID -> 255481 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8300 - 11882

11	10200	X	7728	-0-	-2472	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10027	-0-	-513	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8903	-0-	-893	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9407	-0-	-606	-0-	9407	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	9276	-0-	-414	-0-	9276	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 2H RRCID -> 255495 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7191 - 9412

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

11	5100	X	4714	-0-	-386	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4518	-0-	-752	-0-	4518	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4780	-0-	-490	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4614	-0-	-146	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
03	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4606	-0-	-464	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	4817	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4828	-0-	-349	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4309	-0-	-255	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4527	-0-	-371	-0-	4527	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4585	-0-	-95	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
12	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			N	-0-					-0-
03	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
04	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	7956	-0-	-1524	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
12	9424	X	8370	-0-	-1054	-0-	8370	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	8273	-0-	-593	-0-	8273	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6025	-0-	-1983	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	6405	-0-	-1965	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6758	-0-	-1342	-0-	6758	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	4083	-0-	-177	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
12	4402	X	3646	-0-	-756	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1322	-0-	-2486	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	1213	-0-	-3003	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	1098	-0-	-2982	-0-	1098	2			N	-0-					-0-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2850	X	2796	-0-	-54	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2254	-0-	-660	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
02	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					-0-
03	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2769	-0-	-141	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
12	12606	X	12606	-0-	-0-	-0-	12606	2			N	-0-					-0-
01	12656	X	12656	-0-	-0-	-0-	12656	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	12362	2			N	-0-					-0-
04	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	11138	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6780	X	6080	-0-	-700	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6299	-0-	-707	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	5714	-0-	-1292	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6105	-0-	-591	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5301	-0-	-519	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
02	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5613	-0-	-207	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

11	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			N	-0-					-0-
12	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					-0-
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2			N	-0-					-0-
02	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					-0-
03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
04	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

11	8160	X	5956	-0-	-2204	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
12	7409	X	5715	-0-	-1694	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	5344	-0-	-2065	-0-	5344	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3785	-0-	-2907	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	4941	-0-	-1910	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4384	-0-	-1586	-0-	4384	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

11	5850	X	3615	-0-	-2235	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	3515	-0-	-2530	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3340	-0-	-2705	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3312	-0-	-1084	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2851	-0-	-900	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

11	9300	X	7329	-0-	-1971	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
12	9238	X	7836	-0-	-1402	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
01	9238	X	7198	-0-	-2040	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7552	-0-	-792	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8169	-0-	-697	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
04	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	7775	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8340	X	7965	-0-	-375	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
12	8618	X	8163	-0-	-455	-0-	8163	2			N	-0-					-0-
01	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8749	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7561	-0-	-251	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8618	-0-	-31	-0-	8618	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8377	-0-	-83	-0-	8377	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

11	19477	X	19477	-0-	-0-	-0-	19477	2			N	-0-					-0-
12	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	19476	2			N	-0-					-0-
01	19804	X	19804	-0-	-0-	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	17504	2			N	-0-					-0-
03	19463	X	19463	-0-	-0-	-0-	19463	2			N	-0-					-0-
04	19045	X	19045	-0-	-0-	-0-	19045	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

11	2970	X	2826	-0-	-144	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
12	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2686	-0-	-58	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

11	6300	X	5832	-0-	-468	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
01	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
02	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
03	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
04	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	7021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 1H RRCID -> 255865 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7730 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	12090	-0-	-1209	-0-	12090	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	11676	-0-	-1623	-0-	11676	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9763	-0-	-2249	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	11829	-0-	-1036	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11536	-0-	-164	-0-	11536	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 19H RRCID -> 255902 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6995 - 10523

11	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
12	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
01	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15800	2			N	-0-					-0-
02	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	12382	2			N	-0-					-0-
03	15249	X	15249	-0-	-0-	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
04	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 8H RRCID -> 255904 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7555 - 10158

11	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	5009	2			N	-0-					-0-
12	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
01	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

MCMURRY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 255932 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7651 - 10591

11	4140	X	880	-0-	-3260	-0-	880	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	1942	-0-	-2119	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	1772	-0-	-356	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2743	-0-	-497	-0-	2743	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255989 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7225 - 11510

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 5H RRCID -> 256022 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7245 - 10290

11	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
01	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3721	-0-	-154	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3624	-0-	-246	-0-	3624	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 10207

11	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
12	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
01	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4576	-0-	-772	-0-	4576	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5036	-0-	-885	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4949	-0-	-781	-0-	4949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 11418

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 11223

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 10067

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

11	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
12	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
02	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	3297	-0-	-1756	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	3360	-0-	-1530	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 3H RRCID -> 256136 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8438 - 11896

11	35115	X	35115	-0-	-0-	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
12	29293	X	29293	-0-	-0-	-0-	29293	2			N	-0-					-0-
01	25066	X	25066	-0-	-0-	-0-	25066	2			N	-0-					-0-
02	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
03	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	24278	2			N	-0-					-0-
04	22304	X	22304	-0-	-0-	-0-	22304	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 1H RRCID -> 256137 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9500 - 12241

11	4320	X	4181	-0-	-139	-0-	4181	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4292	-0-	-172	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	2398	-0-	-1973	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	1997	-0-	-1951	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
03	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 256157 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 7200 - 10737

11	9750	X	8852	-0-	-898	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8986	-0-	-1089	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8891	-0-	-1060	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	8040	-0-	-948	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	9518	-0-	-154	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8818	-0-	-32	-0-	8818	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

11	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
01	6293	X	5159	-0-	-1134	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	4999	-0-	-685	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
03	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5859	-0-	-81	-0-	5859	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

11	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
12	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	2996	X	-0-	-0-	-2996	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

11	12090	X	10941	-0-	-1149	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
12	12493	X	10750	-0-	-1743	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
01	12493	X	8222	-0-	-4271	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8125	-0-	-2347	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9334	-0-	-2260	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	10190	-0-	-760	-0-	10190	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

11	4020	X	3678	-0-	-342	-0-	3678	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3965	-0-	-65	-0-	3965	2			N	-0-					-0-
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
03	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
04	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

11	10680	X	9735	-0-	-945	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10165	-0-	-871	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10542	-0-	-494	-0-	10542	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8786	-0-	-846	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9639	-0-	-529	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	9427	-0-	-773	-0-	9427	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

11	5652	X	3588	-0-	-2064	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
12	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
01	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	252	X	73	-0-	-179	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	X	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12900	X	9781	-0-	-3119	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
12	12803	X	11617	-0-	-1186	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
01	12586	X	9865	-0-	-2721	-0-	9865	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9480	-0-	-796	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
04	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	14261	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

11	11130	X	8469	-0-	-2661	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10226	-0-	-1275	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
01	11191	X	8647	-0-	-2544	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7606	-0-	-402	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7773	-0-	-2457	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7492	-0-	-2408	-0-	7492	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 12280

11	1740	X	1043	-0-	-697	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	190	-0-	-926	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	2697	N	1096	-0-	-1601	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

11	3090	X	2437	-0-	-653	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3536	-0-	-122	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3437	-0-	-221	-0-	3437	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2829	-0-	-475	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
03	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	1893	-0-	-1527	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 10931

11	5250	X	4512	-0-	-738	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
12	5425	X	4168	-0-	-1257	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4314	-0-	-1111	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4221	-0-	-427	-0-	4221	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4664	-0-	-451	-0-	4664	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	4314	-0-	-186	-0-	4314	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 10144

11	5340	X	3791	-0-	-1549	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	3836	-0-	-1682	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4907	-0-	-611	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
03	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
04	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 5H RRCID -> 256354 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8705 - 11631

11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	7634	2			N	-0-					-0-
12	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
02	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7381	-0-	-803	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6916	-0-	-704	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

11	7800	X	7274	-0-	-526	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7827	-0-	-233	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	7383	-0-	-677	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6148	-0-	-964	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6541	-0-	-1271	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6372	-0-	-1188	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

11	11460	X	10294	-0-	-1166	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	11445	-0-	-180	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	11388	-0-	-113	-0-	11388	2			N	-0-					-0-
02	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11436	-0-	-3	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10895	-0-	-175	-0-	10895	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

11	5100	X	4557	-0-	-543	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4381	-0-	-889	-0-	4381	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	3975	-0-	-1295	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4336	-0-	-224	-0-	4336	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	4694	-0-	-18	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	3857	-0-	-855	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3902	-0-	-410	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4335	-0-	-439	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	4491	-0-	-129	-0-	4491	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9116 - 13002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7428	-0-	-1032	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8477	-0-	-265	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
01	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
02	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8053	-0-	-410	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6786	-0-	-1674	-0-	6786	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

11	7020	X	2069	-0-	-4951	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	245	-0-	-1825	-0-	245	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

11	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
12	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
01	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

11	4290	X	3560	-0-	-730	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			N	-0-					-0-
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
04	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 9729

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 11159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

11	3900	X	3290	-0-	-610	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2836	-0-	-356	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	2347	-0-	-1043	-0-	2347	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 12500

11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					-0-
12	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3360	-0-	-588	-0-	3360	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4157	-0-	-400	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3734	-0-	-676	-0-	3734	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 8408

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 2H RRCID -> 256763 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8750 - 13272

11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
12	8153	X	7953	-0-	-200	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	6380	-0-	-1959	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
02	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7719	-0-	-961	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	8501	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

11	2400	X	2033	-0-	-367	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	2284	-0-	-103	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3464	-0-	364	364	3464	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2617	-0-	-183	181	2617	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3129	-0-	29	210	3129	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2257	-0-	-713	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

11	5970	X	5635	-0-	-335	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6165	-0-	-190	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6018	-0-	-337	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5145	-0-	-595	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5906	-0-	-263	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5650	-0-	-320	-0-	5650	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	9406	2			N	-0-					-0-
12	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
01	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
02	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7395	-0-	-324	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6679	-0-	-1040	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	5876	-0-	-1096	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6872	-0-	-847	-0-	6872	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6284	-0-	-1186	-0-	6284	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	5737	-0-	-1733	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	6951	-0-	-768	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	7262	-0-	-457	-0-	7262	2			N	-0-					-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	7062	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6824	-0-	-196	-0-	6824	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	2			N	-0-					-0-
12	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	9639	-0-	-281	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	8139	-0-	-1521	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9413	-0-	-1282	-0-	9413	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7910	-0-	-2440	-0-	7910	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2961	-0-	-459	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2808	-0-	-48	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2322	-0-	-933	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2827	-0-	-383	-0-	2827	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10892	X	10892	-0-	-0-	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	6403	-0-	-5222	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	8352	-0-	-3273	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3963	-0-	-6537	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	1922	-0-	-9548	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	1931	-0-	-8959	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5402	-0-	-778	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	5629	-0-	-757	-0-	5629	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	5079	-0-	-935	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4723	-0-	-709	-0-	4723	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5239	-0-	-775	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4838	-0-	-622	-0-	4838	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	67	-0-	-473	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 07/29/2020 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 9455 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	2203	-0-	-1577	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	3906	X	3011	-0-	-895	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
01	3689	X	2721	-0-	-968	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	2032	-0-	-1300	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
03	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	454	-0-	-2456	-0-	454	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	5589	-0-	-651	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5036	-0-	-1412	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	6055	-0-	-393	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	5857	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	6232	-0-	-154	-0-	6232	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 4H RRCID -> 256889 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7907 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	899	N	757	-0-	-142	-0-	757	2			N	-0-					-0-
02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	720	N	343	-0-	-377	-0-	343	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10500	X	9292	-0-	-1208	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9943	-0-	-907	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9520	-0-	-1330	-0-	9520	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8022	-0-	-1778	-0-	8022	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9374	-0-	-577	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8099	-0-	-1531	-0-	8099	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
KINNEAR WELL #: 4H RRCID -> 256928 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8002 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4992	-0-	-648	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
12	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5221	-0-	-173	-0-	5221	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4947	-0-	-423	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 1H RRCID -> 256930 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 9800 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

CONGO NORTH WELL #: 1H RRCID -> 256933 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8770 - 14593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6642	-0-	-48	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6550	-0-	-270	-0-	6550	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	6128	-0-	-568	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5404	-0-	-784	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6131	-0-	-720	-0-	6131	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5777	-0-	-853	-0-	5777	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 2H RRCID -> 256934 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7389 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 7H RRCID -> 256936 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6681 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 9H RRCID -> 256937 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6777 - 8624

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 4H RRCID -> 256942 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7900 - 10595

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 3H RRCID -> 256943 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7556 - 9345

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 2H RRCID -> 256945 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8705 - 12295

11	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4619	2			N	-0-					-0-
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/17/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2735	-0-	-653	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3443	-0-	-463	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3590	-0-	-190	-0-	3590	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 12066

11	11970	X	9873	-0-	-2097	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	11064	-0-	-1057	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11204	-0-	-452	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9738	-0-	-790	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10383	-0-	-447	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 12032

11	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
01	10872	X	10872	-0-	-0-	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
02	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
03	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
04	9583	X	9583	-0-	-0-	-0-	9583	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 11984

11	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-
12	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
02	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	2			N	-0-					-0-
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 2H RRCID -> 256981 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8430 - 10884

11	7410	X	6671	-0-	-739	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6088	-0-	-1569	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6194	-0-	-781	-0-	6194	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5551	-0-	-665	-0-	5551	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6030	-0-	-852	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5725	-0-	-935	-0-	5725	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 3H RRCID -> 256986 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7380 - 9670

11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1184	-0-	-272	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 2H RRCID -> 256989 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF.10562 - 14666

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 5H RRCID -> 256994 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7080 - 8452

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2024

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256995 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7880 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	7505	-0-	-1675	-0-	7505	2			N	-0-					-0-
12	9393	X	8476	-0-	-917	-0-	8476	2			N	-0-					-0-
01	9114	X	8748	-0-	-366	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7684	-0-	-464	-0-	7684	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8030	-0-	-433	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	8042	-0-	-418	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 4H RRCID -> 256996 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7837 - 9563

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

11	4170	X	3999	-0-	-171	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4309	X	2883	-0-	-1426	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	993	-0-	-2231	-0-	993	2			N	-0-					-0-
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
12	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	10395	2			N	-0-					-0-
01	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	10668	X	10668	-0-	-0-	-0-	10668	2			N	-0-					-0-
04	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	9829	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	526	-0-	-1266	-0-	526	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1366	-0-	-494	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 3H RRCID -> 257057 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7970 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/17/2024

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

11	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3699	-0-	599	599	3699	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3544	-0-	444	1043	3544	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3307	-0-	507	1550	3307	2			N	-0-					-0-
03	4224	X	2674	-0-	-1550	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

11	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
12	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	2			N	-0-					-0-
02	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
03	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
04	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	6599	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

11	5910	X	5092	-0-	-818	-0-	5092	2			N	-0-					8
12	7285	X	4819	-0-	-2466	-0-	4819	2			N	-0-					8
01	7285	X	4359	-0-	-2926	-0-	4359	2			N	-0-					8
02	6580	X	3402	-0-	-3178	-0-	3402	2			N	-0-					8
03	5394	X	4533	-0-	-861	-0-	4533	2			N	-0-					8
04	5100	X	4569	-0-	-531	-0-	4569	2			N	-0-					8

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 9510

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 1H RRCID -> 257096 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7403 - 12464

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ESCALADE WELL #: 1H RRCID -> 257100 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9044 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	3605	-0-	-745	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3229	-0-	-131	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3063	-0-	-1122	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3686	-0-	-364	-0-	3686	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 4H RRCID -> 257102 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7619 - 9065

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODEO GROUNDS WELL #: 2H RRCID -> 257114 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 8350 - 10502

11	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
12	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	779	-0-	-771	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	1500	X	796	-0-	-704	-0-	796	2			N	-0-					-0-

WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 257119 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9153 - 11971

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 2H RRCID -> 257132 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7368 - 9175

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2024

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257140 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7820 - 9939

11	4530	X	4128	-0-	-402	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4304	-0-	-377	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3867	-0-	-305	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4147	-0-	-23	-0-	4147	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 3H RRCID -> 257151 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7536 - 11507

11	7620	X	6880	-0-	-740	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
12	7874	X	6556	-0-	-1318	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	5665	-0-	-2209	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5731	-0-	-737	-0-	5731	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6880	-0-	-219	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5805	-0-	-1065	-0-	5805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LONESTAR WELL #: 3H RRCID -> 257158 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7394 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

CENTREPORT WELL #: 4H RRCID -> 257194 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9835 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	7963	-0-	-2807	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
12	11005	X	8241	-0-	-2764	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
01	10602	X	8351	-0-	-2251	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6946	-0-	-1650	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7630	-0-	-678	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7034	-0-	-1036	-0-	7034	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 3H RRCID -> 257203 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8534 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			N	-0-					-0-
12	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			N	-0-					-0-
02	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	9662	-0-	-444	-0-	9662	2			N	-0-					-0-
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	10055	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 7H RRCID -> 257212 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7440 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 257226 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7695 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4287	-0-	-243	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	5115	-0-	-248	-0-	5115	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4511	-0-	-333	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5028	-0-	-335	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14760	X	10657	-0-	-4103	-0-	10657	2			N	-0-					-0-
12	15252	X	13674	-0-	-1578	-0-	13674	2			N	-0-					-0-
01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	15296	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	10049	-0-	-3727	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13561	-0-	-1071	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	11022	-0-	-3738	-0-	11022	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

11	8820	X	8252	-0-	-568	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
12	8959	X	8313	-0-	-646	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8526	-0-	-464	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7202	-0-	-918	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7937	-0-	-1053	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7804	-0-	-446	-0-	7804	2			N	-0-					-0-

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

11	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3078	-0-	-1318	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4621	-0-	-246	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4495	-0-	-215	-0-	4495	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 11065

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 11985

11	5730	X	4500	-0-	-1230	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
12	5921	X	4992	-0-	-929	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3909	-0-	-291	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	5320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
12	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
01	16956	X	16956	-0-	-0-	-0-	16956	2			N	-0-					-0-
02	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	13891	2			N	-0-					-0-
03	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-
04	15144	X	15144	-0-	-0-	-0-	15144	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 1H RRCID -> 257349 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8190 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2746	-0-	-164	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
12	3503	X	3168	-0-	-335	-0-	3168	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	3447	-0-	-56	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2910	-0-	-254	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
03	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	3228	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
12	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3425	-0-	-971	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	2468	-0-	-2523	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4657	-0-	-173	-0-	4657	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
01	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
03	1550	X	1403	-0-	-147	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5040	X	1919	-0-	-3121	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	2790	X	2055	-0-	-735	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	2588	-0-	-1380	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2613	-0-	-971	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2617	-0-	-1351	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1860	-0-	-630	-0-	1860	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19151	X	19151	-0-	-0-	-0-	19151	2			N	-0-					-0-
12	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	19589	2			N	-0-					-0-
01	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
02	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
03	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
04	17648	X	17648	-0-	-0-	-0-	17648	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26610	X	23568	-0-	-3042	-0-	23568	2			N	-0-					-0-
12	24521	X	24134	-0-	-387	-0-	24134	2			N	-0-					-0-
01	24676	X	23909	-0-	-767	-0-	23909	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	20891	-0-	-1397	-0-	20891	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	23248	-0-	-1428	-0-	23248	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	23457	-0-	-123	-0-	23457	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	3207	-0-	-4203	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	3973	-0-	-2320	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	2888	-0-	-1607	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	2917	-0-	-1143	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4052	-0-	-443	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
04	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
12	6882	X	6657	-0-	-225	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
01	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
04	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6408	-0-	-162	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6134	-0-	-194	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5953	-0-	-1053	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6279	-0-	-1071	-0-	6279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
12	4712	X	3981	-0-	-731	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
01	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3239	-0-	-1017	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	3491	-0-	-1221	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5584	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

11	3360	X	5	-0-	-3355	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	3	-0-	-3376	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

11	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	16157	2			N	-0-					-0-
12	18145	X	18145	-0-	-0-	-0-	18145	2			N	-0-					-0-
01	16953	X	16953	-0-	-0-	-0-	16953	2			N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

11	15300	X	14841	-0-	-459	-0-	14841	2			N	-0-					-0-
12	16535	X	16535	-0-	-0-	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
01	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	17061	2			N	-0-					-0-
02	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
03	16589	X	16589	-0-	-0-	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15766	-0-	-674	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

11	3240	X	2166	-0-	-1074	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2851	-0-	-218	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3292	-0-	-56	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2926	-0-	-98	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
04	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

11	8580	X	7596	-0-	-984	-0-	7596	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7474	-0-	-1733	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
01	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6749	-0-	-1567	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	7727	-0-	-1077	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7378	-0-	-212	-0-	7378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	X	129	-0-	-1204	-0-	129	2			N	-0-					-0-
01	372	X	41	-0-	-331	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	479	X	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1246	X	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	531	-0-	-523	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	533	-0-	-552	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	980	N	798	-0-	-182	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
04	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4179	-0-	-381	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4382	-0-	-516	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4270	-0-	-628	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3418	-0-	-1006	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4028	-0-	-343	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3813	-0-	-417	-0-	3813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

11	6090	X	5655	-0-	-435	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	5799	-0-	-494	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
01	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5263	-0-	-421	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 4H RRCID -> 257593 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7460 - 9969

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
12	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-
01	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
03	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

11	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
01	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9599 - 13793

11	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
12	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
01	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	4636	-0-	-914	-0-	4636	2			N	-0-					-0-
12	5735	X	4477	-0-	-1258	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
01	5735	X	4187	-0-	-1548	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4107	-0-	-821	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3977	-0-	-890	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	4226	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

11	8760	X	8332	-0-	-428	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8828	-0-	-224	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8049	-0-	-538	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7184	-0-	-600	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8129	-0-	-706	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7932	-0-	-618	-0-	7932	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

11	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	28890	2			N	-0-					-0-
12	23128	X	23128	-0-	-0-	-0-	23128	2			N	-0-					-0-
01	23203	X	23203	-0-	-0-	-0-	23203	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	19113	-0-	-7851	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	19524	-0-	-10329	-0-	19524	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	17113	-0-	-11777	-0-	17113	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

11	16290	X	14065	-0-	-2225	-0-	14065	2			N	-0-					-0-
12	16461	X	16412	-0-	-49	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
01	16908	X	16908	-0-	-0-	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14372	-0-	-496	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
03	16612	X	16612	-0-	-0-	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	15987	-0-	-363	-0-	15987	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

11	6570	X	6211	-0-	-359	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	5253	-0-	-2032	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5884	-0-	-1401	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	3689	-0-	-2891	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6518	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8174	-0-	5174	5174	8174	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

11	6210	X	5766	-0-	-444	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6113	-0-	-304	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
01	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
02	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5273	-0-	-834	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5592	-0-	-558	-0-	5592	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

11	275	X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	657	X	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	121	-0-	-530	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

11	11220	X	6807	-0-	-4413	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
12	10726	X	10585	-0-	-141	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
01	10323	X	10224	-0-	-99	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	9270	-0-	-54	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	9640	-0-	-931	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9462	-0-	-768	-0-	9462	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336

11	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5152	2	75	9	N	68	73	1			11
12	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	2			N	-0-					11
01	5301	X	3995	-0-	-1306	-0-	3995	2			N	-0-					11
02	4788	X	3890	-0-	-898	-0-	3802	2	88	9	N	80	72	1			19
03	5301	X	4769	-0-	-532	-0-	4769	2			N	-0-					19
04	5130	X	4533	-0-	-597	-0-	4533	2			N	-0-					19

WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142

11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3064	-0-	-284	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2302	-0-	-722	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2963	-0-	-385	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2567	-0-	-673	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1816	-0-	-884	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1909	-0-	-1191	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	1718	-0-	-1382	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1324	-0-	-1476	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1802	-0-	-182	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12180	X	11066	-0-	-1114	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
12	12586	X	12440	-0-	-146	-0-	12440	2			N	-0-					-0-
01	12555	X	11416	-0-	-1139	-0-	11416	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	9979	-0-	-1165	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11280	-0-	-1151	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10548	-0-	-1482	-0-	10548	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			Y	-0-					2
12	10044	X	8937	-0-	-1107	-0-	8937	2			Y	-0-					2
01	10044	X	8281	-0-	-1763	-0-	8281	2			Y	-0-					2
02	9072	X	5967	-0-	-3105	-0-	5967	2			Y	-0-					2
03	9827	X	6924	-0-	-2903	-0-	6924	2			Y	-0-					2
04	9510	X	7756	-0-	-1754	-0-	7756	2			Y	-0-					2

WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
12	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-
01	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	2			N	-0-					-0-
02	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			N	-0-					-0-
04	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9150	X	8062	-0-	-1088	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
12	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-					-0-
01	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7758	-0-	-558	-0-	7758	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9224	-0-	-510	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8884	-0-	-536	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7775	-0-	-685	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	8173	-0-	-569	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7842	-0-	-900	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6534	-0-	-1306	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7991	-0-	-193	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
12	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
04	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 1H RRCID -> 257790 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7568 - 10267

11	4680	X	4603	-0-	-77	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
12	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
01	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4305	-0-	-63	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
03	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
04	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

11	12720	X	10801	-0-	-1919	-0-	10801	2			N	-0-					-0-
12	13144	X	12960	-0-	-184	-0-	12960	2			N	-0-					-0-
01	13144	X	12235	-0-	-909	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	10736	-0-	-1136	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12533	-0-	-425	-0-	12533	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12300	-0-	-240	-0-	12300	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
01	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
03	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

11	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
12	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
03	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	10314	2			N	-0-					-0-
04	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15150	X	10784	-0-	-4366	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
12	14942	X	14191	-0-	-751	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
01	14942	X	13538	-0-	-1404	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11794	-0-	-1142	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	13055	-0-	-1143	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11362	-0-	-2378	-0-	11362	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	4816	-0-	-1574	-0-	4799	2	17	9	Y	15	17	1			3
12	6603	X	5514	-0-	-1089	-0-	5514	2			Y	-0-					3
01	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6888	2	24	9	Y	22					25
02	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	2			Y	-0-	21	1			4
03	5518	X	4720	-0-	-798	-0-	4720	2			Y	-0-					4
04	6390	X	3194	-0-	-3196	-0-	3194	2			Y	-0-					4

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8730	X	6024	-0-	-2706	-0-	6024	2			N	-0-					-0-
12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	7367	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	5548	-0-	-1520	-0-	5548	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4219	-0-	-2165	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
04	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8487	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	3083	-0-	-2197	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
12	5456	X	4902	-0-	-554	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
01	5053	X	4588	-0-	-465	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3933	-0-	-295	-0-	3933	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4499	-0-	-241	-0-	4499	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
12	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	10020	2			N	-0-					-0-
01	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
02	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
03	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
04	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8993	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
12	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
01	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	2			N	-0-					-0-
02	812	X	54	-0-	-758	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
04	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2700	-0-	-390	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	2251	-0-	-942	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2945	X	2250	-0-	-695	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2236	-0-	-424	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2422	-0-	-278	-0-	2422	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	5865	-0-	-1545	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	6734	-0-	-737	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
01	7440	X	6654	-0-	-786	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6315	-0-	-405	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
12	6510	X	6096	-0-	-414	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	5655	-0-	-917	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	4770	-0-	-1166	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5756	-0-	-816	-0-	5756	2			N	-0-					-0-
04	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17147	X	17147	-0-	-0-	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
12	18602	X	18602	-0-	-0-	-0-	18602	2			N	-0-					-0-
01	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16375	X	16375	-0-	-0-	-0-	16375	2			N	-0-					-0-
03	17968	X	17968	-0-	-0-	-0-	17968	2			N	-0-					-0-
04	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17209	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	10318	-0-	-662	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
12	11656	X	10616	-0-	-1040	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	10573	-0-	-1145	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9542	-0-	-1042	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	9993	-0-	-1725	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	10019	-0-	-301	-0-	10019	2			N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 258003 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8260 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
12	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
01	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	6887	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
04	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LILLY WELL #: 3H RRCID -> 258058 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8323 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 2H RRCID -> 258062 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8107 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3128	-0-	-148	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3606	-0-	-21	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3337	-0-	-173	-0-	3337	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 7H RRCID -> 258064 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7643 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
12	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
01	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
02	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
03	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 12098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	7539	-0-	-501	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7746	-0-	-345	-0-	7746	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7414	-0-	-677	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6434	-0-	-874	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
12	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
01	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
03	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6180	X	5768	-0-	-412	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
12	6386	X	6353	-0-	-33	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
01	6386	X	6276	-0-	-110	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	612	-0-	-5156	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	2			N	-0-					-0-
04	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	6267	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
01	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	1855	-0-	-1925	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			N	-0-					-0-
01	3751	X	3336	-0-	-415	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2586	-0-	-522	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3111	-0-	-1229	-0-	3111	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3542	-0-	-658	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
12	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
01	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
02	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14670	X	13955	-0-	-715	-0-	13955	2			N	-0-					-0-
12	15066	X	14452	-0-	-614	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
01	15165	X	15165	-0-	-0-	-0-	15165	2			N	-0-					-0-
02	13527	X	13527	-0-	-0-	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
03	14836	X	14836	-0-	-0-	-0-	14836	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	12187	-0-	-2483	-0-	12187	2			N	-0-					-0-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
12	4681	X	4584	-0-	-97	-0-	4584	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4363	-0-	-845	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3882	-0-	-822	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	3986	-0-	-1222	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4092	-0-	-618	-0-	4092	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	21665	2			N	-0-					-0-
12	21359	X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	2			N	-0-					-0-
01	18634	X	18634	-0-	-0-	-0-	18634	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	16007	-0-	-653	-0-	16007	2			N	-0-					-0-
03	22723	X	13808	-0-	-8915	-0-	13808	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	13549	-0-	-8111	-0-	13549	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9180	X	8700	-0-	-480	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	9349	-0-	-137	-0-	9349	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7988	-0-	-524	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8712	-0-	-867	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8546	-0-	-724	-0-	8546	2			N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 258256 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8765 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
12	7471	X	7027	-0-	-444	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	6883	-0-	-371	-0-	6883	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6797	-0-	-483	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6630	-0-	-1430	-0-	6630	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7098	-0-	-702	-0-	7098	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					-0-
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	2881	-0-	-299	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	2997	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	2918	-0-	-306	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2533	-0-	-379	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3082	-0-	-49	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2960	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14730	X	12655	-0-	-2075	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
12	15552	X	15552	-0-	-0-	-0-	15552	2			N	-0-					-0-
01	15035	X	14986	-0-	-49	-0-	14986	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	13402	-0-	-38	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15537	-0-	-25	-0-	15537	2			N	-0-					-0-
04	15177	X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
12	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	12486	2			N	-0-					-0-
01	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
02	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	10834	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1765	-0-	-275	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1690	-0-	-511	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
01	2170	N	1664	-0-	-506	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
04	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-

ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18762	X	18762	-0-	-0-	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
12	18518	X	18518	-0-	-0-	-0-	18518	2			N	-0-					-0-
01	18534	X	18534	-0-	-0-	-0-	18534	2			N	-0-					-0-
02	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16972	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	18352	-0-	-0-	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
04	19237	X	19237	-0-	-0-	-0-	19237	2			N	-0-					-0-

HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
12	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	16242	2			N	-0-					-0-
01	14539	X	13748	-0-	-791	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-
04	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	16229	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-					3
12	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-	2	1			1
01	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					1
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
12	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-

HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3674	-0-	-316	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
12	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3358	-0-	-1013	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3284	-0-	-664	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	2953	-0-	-887	-0-	2953	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 4H RRCID -> 258312 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7265 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 6H RRCID -> 258339 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6641 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
12	4898	X	4647	-0-	-251	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
01	5053	X	4257	-0-	-796	-0-	4257	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	2918	-0-	-1786	-0-	2918	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	3200	-0-	-2008	-0-	3200	2			Y	-0-					-0-
04	5040	X	4133	-0-	-907	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 13H RRCID -> 258342 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7630 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	3896	-0-	-475	-0-	3896	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3147	-0-	-885	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3062	-0-	-1402	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	4154	-0-	-76	-0-	4154	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 6H RRCID -> 258343 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7410 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	5637	-0-	-693	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
12	7037	X	5931	-0-	-1106	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
01	7037	X	6935	-0-	-102	-0-	6935	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5787	-0-	-569	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6339	-0-	-381	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BIRDVILLE ISD WELL #: 2H RRCID -> 258346 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7549 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
12	682	X	304	-0-	-378	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
02	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
03	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

11	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
12	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

11	5010	X	4643	-0-	-367	-0-	4643	2			Y	-0-					22
12	5115	X	4666	-0-	-449	-0-	4666	2			Y	-0-					22
01	5115	X	4458	-0-	-657	-0-	4458	2			Y	-0-					22
02	4536	X	3825	-0-	-711	-0-	3825	2			Y	-0-					22
03	4805	X	3805	-0-	-1000	-0-	3566	2	239	9	Y	217	199	1			40
04	4650	X	3289	-0-	-1361	-0-	3289	2			Y	-0-					40

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

11	6090	X	4424	-0-	-1666	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
12	6293	X	4943	-0-	-1350	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4854	-0-	-664	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
03	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-					-0-
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

11	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6672	-0-	-303	-0-	6672	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6357	-0-	-587	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4947	-0-	-1689	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4610	-0-	-2737	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6471	-0-	-639	-0-	6471	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 10194

11	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
12	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			Y	-0-					-0-
01	2449	X	2193	-0-	-256	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	2302	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	2330	-0-	-119	-0-	2330	2			Y	-0-					-0-
04	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	1148	-0-	-2842	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
12	3596	X	1514	-0-	-2082	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			N	-0-					-0-
02	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					-0-
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1937	-0-	-523	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 4H RRCID -> 258404 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9467 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	734	-0-	-3376	-0-	734	2			N	-0-					-0-
12	4247	X	3015	-0-	-1232	-0-	3015	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2009	-0-	-2207	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	1238	-0-	-2570	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
04	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	2			N	-0-					-0-

E BROWN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258409 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7360 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
12	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	8336	-0-	-251	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7745	-0-	-123	-0-	7745	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8234	-0-	-818	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	7864	-0-	-896	-0-	7864	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7623	-0-	-1119	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	7639	-0-	-1103	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7145	-0-	-751	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7321	-0-	-305	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	7107	-0-	-273	-0-	7107	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	2			N	-0-					-0-
12	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
01	11656	X	11648	-0-	-8	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10125	-0-	-403	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	9345	-0-	-2311	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	9992	-0-	-1288	-0-	9992	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7470	X	7286	-0-	-184	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
12	7843	X	7103	-0-	-740	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
01	7843	X	6437	-0-	-1406	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	2511	-0-	-4573	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	6339	-0-	-1442	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6303	-0-	-987	-0-	6303	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 1H RRCID -> 258573 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7706 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10307	X	10307	-0-	-0-	-0-	10307	2			N	-0-					-0-
12	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
01	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
02	8344	X	7605	-0-	-739	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	8205	-0-	-1033	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8326	-0-	-614	-0-	8326	2			N	-0-					-0-

MADDOX-BADGER WELL #: 4H RRCID -> 258574 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7318 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5671	-0-	-239	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5674	-0-	-371	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5771	-0-	-181	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	5129	-0-	-163	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5559	-0-	-300	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5491	-0-	-179	-0-	5491	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 1H RRCID -> 258575 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9322 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2460	X	1675	-0-	-785	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
12	2542	X	224	-0-	-2318	-0-	224	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	160	-0-	-1824	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	125	-0-	-1667	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8154 - 13497

11	10560	X	9410	-0-	-1150	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
12	12197	X	12197	-0-	-0-	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11163	-0-	-1020	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11245	-0-	-545	-0-	11245	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

11	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
12	4960	X	4433	-0-	-527	-0-	4433	2			N	-0-					-0-
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2640	-0-	-1840	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	1693	-0-	-3205	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

11	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	3618	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	3475	-0-	-193	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3812	-0-	-373	-0-	3812	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3727	-0-	-323	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

11	42780	X	42780	-0-	-0-	-0-	42780	2			N	-0-					-0-
12	41487	X	41487	-0-	-0-	-0-	41487	2			N	-0-					-0-
01	38245	X	38245	-0-	-0-	-0-	38245	2			N	-0-					-0-
02	39928	X	29942	-0-	-9986	-0-	29942	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	27556	-0-	-16650	-0-	27556	2			N	-0-					-0-
04	42780	X	24629	-0-	-18151	-0-	24629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12498	X	12498	-0-	-0-	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
12	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	10598	2			N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
03	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

11	3000	N	4214	-0-	1214	12560	4214	2			Y	-0-					5
12	3100	N	3159	-0-	59	12619	3159	2			Y	-0-					5
01	15215	X	2596	-0-	-12619	-0-	2596	2			Y	-0-					5
02	2800	X	1855	-0-	-945	-0-	1855	2			Y	-0-					5
03	3100	X	2351	-0-	-749	-0-	2351	2			Y	-0-					5
04	3000	X	1000	-0-	-2000	-0-	1000	2			Y	-0-					5

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

11	3390	X	40	-0-	-3350	-0-	40	2			N	-0-					6
12	1488	X	423	-0-	-1065	-0-	344	2	79	9	N	72	60	1			18
01	1116	X	98	-0-	-1018	-0-	98	2			N	-0-					18
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					18
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					18
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

11	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1396	-0-	-278	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
01	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1139	-0-	-177	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	1238	2			N	-0-					-0-

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 03/09/2022 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7071 - 12286

11	16200	X	15377	-0-	-823	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
12	16740	X	15932	-0-	-808	-0-	15932	2			N	-0-					-0-
01	16740	X	15869	-0-	-871	-0-	15869	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	13713	-0-	-1295	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	14455	-0-	-1820	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13988	-0-	-1432	-0-	13988	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	8357	-0-	-4333	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
12	13113	X	8374	-0-	-4739	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	12710	X	10019	-0-	-2691	-0-	10019	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	4277	-0-	-4795	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 9342

11	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	5368	-0-	2268	2268	5368	2			N	-0-					-0-
01	6349	X	4081	-0-	-2268	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
02	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 3H RRCID -> 258865 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7908 - 10725

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 11203

11	7110	X	5421	-0-	-1689	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5634	-0-	-1713	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	5525	-0-	-1822	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4860	-0-	-1636	-0-	4860	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4737	-0-	-2052	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4033	-0-	-1427	-0-	4033	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 12151

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 12951

11	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
12	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	13476	2			N	-0-					-0-
01	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	14127	2			N	-0-					-0-
02	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	12257	2			N	-0-					-0-
03	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	13742	2			N	-0-					-0-
04	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	10721	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

11	1980	N	1758	-0-	-222	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1711	-0-	-180	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1477	-0-	-507	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1160	-0-	-492	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1182	-0-	-523	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1297	-0-	-143	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	6576	-0-	-1794	-0-	6576	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	6896	-0-	-1753	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	6560	-0-	-384	-0-	6560	2			N	-0-					-0-
02	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3671	-0-	-229	-0-	3671	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3563	-0-	-777	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2632	-0-	-1288	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4111	-0-	-167	-0-	4111	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3658	-0-	-2	-0-	3658	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	2			Y	-0-					19
12	5115	X	3196	-0-	-1919	-0-	3196	2			Y	-0-					19
01	5115	X	2307	-0-	-2808	-0-	2307	2			Y	-0-					19
02	4620	X	1985	-0-	-2635	-0-	1985	2			Y	-0-					19
03	4650	X	2515	-0-	-2135	-0-	2515	2			Y	-0-					19
04	4380	X	2385	-0-	-1995	-0-	2306	2	79	9	Y	72	70	1			21

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7260	X	6994	-0-	-266	-0-	6994	2			N	-0-					-0-
12	7502	X	7348	-0-	-154	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
01	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6750	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5976	-0-	-548	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6536	-0-	-811	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	7028	-0-	-82	-0-	7028	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	6056	-0-	-424	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
12	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
01	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	7516	2			N	-0-					-0-
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6960	X	6441	-0-	-519	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
12	7347	X	5738	-0-	-1609	-0-	5738	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6884	-0-	-463	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5732	-0-	-904	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6186	-0-	-474	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
12	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
01	4805	X	2793	-0-	-2012	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	1378	-0-	-2962	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	1564	-0-	-3241	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	910	-0-	-3740	-0-	910	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11610	X	11345	-0-	-265	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
12	12524	X	12213	-0-	-311	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
01	12524	X	11848	-0-	-676	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10189	-0-	-1123	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	12106	-0-	-263	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	11712	-0-	-108	-0-	11712	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	1987	-0-	-3593	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	1344	-0-	-3275	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

11	17100	X	13403	-0-	-3697	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
12	17174	X	15418	-0-	-1756	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
01	16709	X	14644	-0-	-2065	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
02	13524	X	12561	-0-	-963	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	14674	-0-	-733	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	13525	-0-	-1385	-0-	13525	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

11	5190	X	3346	-0-	-1844	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	3386	-0-	-1977	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
01	5363	X	4283	-0-	-1080	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3700	-0-	-920	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3030	-0-	-1124	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3533	-0-	-607	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

11	4080	X	3462	-0-	-618	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3559	-0-	-657	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	2739	-0-	-826	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2695	-0-	-1115	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7540 - 10911

11	5490	X	5341	-0-	-149	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
12	5673	X	5275	-0-	-398	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
01	5673	X	3344	-0-	-2329	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3930	-0-	-1194	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5097	-0-	-576	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

11	13530	X	12819	-0-	-711	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
12	13981	X	13843	-0-	-138	-0-	13843	2			N	-0-					-0-
01	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					-0-
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13472	-0-	-385	-0-	13472	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12813	-0-	-597	-0-	12813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

11	5610	X	1599	-0-	-4011	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	1454	-0-	-4343	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	1270	-0-	-1024	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	223	-0-	-1849	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	522	-0-	-1772	-0-	522	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	520	-0-	-1070	-0-	520	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

11	22129	X	22129	-0-	-0-	-0-	22129	2			N	-0-					-0-
12	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	23289	2			N	-0-					-0-
01	22573	X	22573	-0-	-0-	-0-	22573	2			N	-0-					-0-
02	19897	X	19897	-0-	-0-	-0-	19897	2			N	-0-					-0-
03	21812	X	21812	-0-	-0-	-0-	21812	2			N	-0-					-0-
04	21581	X	21581	-0-	-0-	-0-	21581	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

11	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

BING WELL #: 2H RRCID -> 259105 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7087 - 11044

11	12060	X	10020	-0-	-2040	-0-	10020	2			N	-0-					79
12	12462	X	11822	-0-	-640	-0-	11822	2			N	-0-					79
01	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					79
02	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	11132	2			N	-0-					79
03	11811	X	11190	-0-	-621	-0-	11190	2			N	-0-					79
04	13020	X	10053	-0-	-2967	-0-	10013	2	40	9	N	36					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	11215	-0-	-335	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	11901	-0-	-34	-0-	11901	2			N	-0-					-0-
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
02	10903	X	10903	-0-	-0-	-0-	10903	2			N	-0-					-0-
03	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
04	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11666	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

11	7740	X	6811	-0-	-929	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
12	7998	X	4071	-0-	-3927	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	7161	X	6467	-0-	-694	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	2336	-0-	-4132	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					-0-
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

11	8100	X	7798	-0-	-302	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8102	-0-	-361	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	6431	-0-	-2032	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	5693	-0-	-2398	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6091	-0-	-1739	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 9660

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 11451

11	14B2 EXT		7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					-0-
12	9	X	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10895	-0-	-145	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
12	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
01	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9470	-0-	-834	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10511	-0-	-897	-0-	10511	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9264	-0-	-1776	-0-	9264	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	6580	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6420	-0-	-307	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6468	-0-	-73	-0-	6468	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5795	-0-	-337	-0-	5795	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6313	-0-	-476	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6359	-0-	-211	-0-	6359	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 2H RRCID -> 259172 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7173 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	5194	2			N	-0-					-0-
12	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4588	-0-	-744	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
02	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	4945	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5228	-0-	-135	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4580	-0-	-610	-0-	4580	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 4H RRCID -> 259173 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7235 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	7266	2			N	-0-					-0-
01	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
02	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-					-0-
03	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 259174 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7519 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10540	-0-	-500	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	11288	-0-	-27	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	11286	-0-	-29	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9664	-0-	-1620	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	9252	-0-	-1668	-0-	9252	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4800	X	4047	-0-	-753	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
12	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	3870	-0-	-873	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3602	-0-	-682	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4635	-0-	-139	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
04	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	4701	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

11	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			N	-0-					-0-
12	16869	X	16869	-0-	-0-	-0-	16869	2			N	-0-					-0-
01	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	13110	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11816	-0-	-150	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10770	-0-	-810	-0-	10770	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

11	14490	X	11197	-0-	-3293	-0-	11197	2			N	-0-					-0-
12	14973	X	10980	-0-	-3993	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
01	14570	X	10403	-0-	-4167	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	10214	-0-	-2750	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	11781	-0-	-1270	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
04	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	11424	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

11	4470	X	1683	-0-	-2787	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	293	-0-	-4326	-0-	293	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	621	-0-	-2882	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
04	1680	X	1306	-0-	-374	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 9845

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13530	X	11829	-0-	-1701	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	12056	-0-	-1615	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
01	13361	X	13228	-0-	-133	-0-	13228	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	11239	-0-	-801	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12708	-0-	-157	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	12146	-0-	-664	-0-	12146	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17106	X	17106	-0-	-0-	-0-	17106	2			N	-0-					118
12	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					118
01	18339	X	18339	-0-	-0-	-0-	18339	2			N	-0-					118
02	17153	X	17153	-0-	-0-	-0-	17153	2			N	-0-					118
03	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					118
04	19444	X	19444	-0-	-0-	-0-	19444	2			N	-0-					118

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3292	-0-	-518	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	3488	-0-	-68	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	2748	-0-	-1189	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2427	-0-	-1383	-0-	2427	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22860	X	22029	-0-	-831	-0-	22029	2			N	-0-					-0-
12	23622	X	23006	-0-	-616	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
01	23622	X	22813	-0-	-809	-0-	22813	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	20982	-0-	-354	-0-	20982	2			N	-0-					-0-
03	23696	X	23696	-0-	-0-	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
04	22563	X	22563	-0-	-0-	-0-	22563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 11176

11	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	23758	2			N	-0-					-0-
12	24941	X	24941	-0-	-0-	-0-	24941	2			N	-0-					-0-
01	25166	X	25166	-0-	-0-	-0-	25166	2			N	-0-					-0-
02	23461	X	23461	-0-	-0-	-0-	23461	2			N	-0-					-0-
03	27606	X	27606	-0-	-0-	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
04	25738	X	25738	-0-	-0-	-0-	25738	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 2H RRCID -> 259202 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7625 - 12699

11	15030	X	12479	-0-	-2551	-0-	12479	2			N	-0-					-0-
12	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	15868	2			N	-0-					-0-
01	17761	X	17761	-0-	-0-	-0-	17761	2			N	-0-					-0-
02	14643	X	14643	-0-	-0-	-0-	14643	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15732	-0-	-140	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15331	-0-	-1379	-0-	15331	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 9038

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 9932

11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 9977

11	3270	X	3093	-0-	-177	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	1570	-0-	-1747	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
01	3317	X	2356	-0-	-961	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	2295	-0-	-645	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	1008	-0-	-2247	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 9645

11	8640	X	7958	-0-	-682	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8409	-0-	-581	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8293	-0-	-697	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7113	-0-	-1007	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8779	-0-	-25	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
04	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	12202	-0-	-725	-0-	12202	2			N	-0-					-0-
01	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
02	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			N	-0-					-0-
03	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	12611	-0-	-2809	-0-	12611	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
12	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
01	7781	X	7473	-0-	-308	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	5868	-0-	-1160	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	2			N	-0-					-0-
04	11181	X	11181	-0-	-0-	-0-	11181	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 259235 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7550 - 12524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12315	-0-	-1365	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
12	14105	X	12906	-0-	-1199	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
01	14105	X	13572	-0-	-533	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	12598	-0-	-30	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-

GREENWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 259236 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7452 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 9H RRCID -> 259240 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7826 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

11	2490	X	1851	-0-	-639	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	611	-0-	-1125	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259390 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7612 - 13294

11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 2H RRCID -> 259391 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7580 - 14900

11	15660	X	14785	-0-	-875	-0-	14785	2			N	-0-					-0-
12	16182	X	15225	-0-	-957	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
01	15469	X	14436	-0-	-1033	-0-	14436	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	11902	-0-	-2070	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	14761	-0-	-708	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	14722	-0-	-68	-0-	14722	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

11	17159	X	17159	-0-	-0-	-0-	17159	2			N	-0-					37
12	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	19824	2			N	-0-					37
01	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	19527	2			N	-0-					37
02	18226	X	18226	-0-	-0-	-0-	18226	2			N	-0-					37
03	21000	X	21000	-0-	-0-	-0-	21000	2			N	-0-					37
04	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	21018	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
12	3286	X	2501	-0-	-785	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	2830	-0-	-456	-0-	2830	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	1971	-0-	-540	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2157	-0-	-573	-0-	2157	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 9H RRCID -> 259397 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7593 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 5H RRCID -> 259398 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7665 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	6356	2			N	-0-					15
12	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					15
01	6045	X	6011	-0-	-34	-0-	6011	2			N	-0-					15
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					15
03	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	7579	2			N	-0-					15
04	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					15

CORDELIA WELL #: 10H RRCID -> 259400 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8017 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 8H RRCID -> 259401 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7716 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 1H RRCID -> 259402 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6880 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 11068

11	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	18166	X	18166	-0-	-0-	-0-	18166	2			N	-0-					-0-
03	16974	X	16974	-0-	-0-	-0-	16974	2			N	-0-					-0-
04	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15766	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 11532

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

11	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	14433	2			N	-0-					-0-
12	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	2			N	-0-					-0-
01	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	12784	2			N	-0-					-0-
02	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
03	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	13490	2			N	-0-					-0-
04	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

11	4860	X	3700	-0-	-1160	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
12	4743	X	4529	-0-	-214	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4104	-0-	-639	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			N	-0-					-0-
12	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	6425	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	5477	-0-	-1033	-0-	5477	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4953	-0-	-927	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9622	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10050	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

11	5190	X	4736	-0-	-454	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4832	-0-	-531	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
01	5177	X	4887	-0-	-290	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4180	-0-	-496	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4933	-0-	-89	-0-	4933	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4549	-0-	-191	-0-	4549	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 2H RRCID -> 259437 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7288 - 11298

11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
12	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4407	-0-	-863	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3507	-0-	-1253	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	1738	-0-	-4183	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	4330	-0-	-1400	-0-	4330	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 1H RRCID -> 259494 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 8528 - 11629

11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADDOX WELL #: 1H RRCID -> 259495 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7537 - 9714

11	6600	X	6125	-0-	-475	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6419	-0-	-308	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6435	-0-	-292	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5725	-0-	-127	-0-	5725	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6287	-0-	-130	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6132	-0-	-108	-0-	6132	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 259496 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7828 - 16260

11	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
12	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	2			N	-0-					-0-
01	13678	X	13678	-0-	-0-	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
02	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	12482	2			N	-0-					-0-
03	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	14162	2			N	-0-					-0-
04	12282	X	12282	-0-	-0-	-0-	12282	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

11	7740	X	6618	-0-	-1122	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	5672	-0-	-3225	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
01	8897	X	5559	-0-	-3338	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	4604	-0-	-3432	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	5164	-0-	-2307	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	5724	-0-	-906	-0-	5724	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

11	3000	N	3951	-0-	951	951	3951	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3276	-0-	176	1127	3276	2			N	-0-					-0-
01	2848	X	1721	-0-	-1127	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	1243	-0-	-2285	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	707	-0-	-3199	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	1102	-0-	-2678	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

11	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6754	2			N	-0-					-0-
12	6851	X	6638	-0-	-213	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
01	6851	X	6306	-0-	-545	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5561	-0-	-627	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	5455	-0-	-1396	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6242	-0-	-388	-0-	6242	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JLB "A" WELL #: 2H RRCID -> 259712 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7730 - 11124

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			Y	-0-					15
12	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			Y	-0-					15
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8143	2	109	9	Y	99	97	1			17
02	7420	X	7419	-0-	-1	-0-	7419	2			Y	-0-					17
03	8215	X	8077	-0-	-138	-0-	8077	2			Y	-0-					17
04	7980	X	7785	-0-	-195	-0-	7669	2	116	9	Y	105	95	1			27

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4443	-0-	-897	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
12	5518	X	5375	-0-	-143	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	5010	-0-	-694	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4009	-0-	-1143	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
03	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-
04	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	5480	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5469	-0-	-531	-0-	5469	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5749	-0-	-389	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
01	6138	X	5182	-0-	-956	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	2489	-0-	-3055	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2589	-0-	-3239	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
04	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
12	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
01	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	8023	2			N	-0-					-0-
02	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
03	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
04	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 6H RRCID -> 259820 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7380 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4749	-0-	-441	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
12	5363	X	4714	-0-	-649	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	4148	-0-	-1370	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4097	-0-	-887	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4096	-0-	-1422	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4634	-0-	-106	-0-	4634	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
12	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
01	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16500	X	15418	-0-	-1082	-0-	15418	2			N	-0-					-0-
12	17050	X	13887	-0-	-3163	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
01	17050	X	14598	-0-	-2452	-0-	14598	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13492	-0-	-1656	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	14407	-0-	-2364	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	13289	-0-	-2131	-0-	13289	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9270	X	6793	-0-	-2477	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
12	9579	X	7689	-0-	-1890	-0-	7689	2			N	-0-					-0-
01	9517	X	7868	-0-	-1649	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	6836	-0-	-1760	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
03	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-

MEGALODON WELL #: 1H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18390	X	16078	-0-	-2312	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
12	19003	X	15380	-0-	-3623	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
01	17670	X	15521	-0-	-2149	-0-	15521	2			N	-0-					-0-
02	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
03	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	17910	-0-	-0-	-0-	17910	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	4729	-0-	-1691	-0-	4729	2			N	-0-					-0-
12	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
01	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5559	-0-	-41	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4976	-0-	-1565	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	6003	-0-	-447	-0-	6003	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6480	X	5018	-0-	-1462	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
12	6696	X	5144	-0-	-1552	-0-	5144	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	2878	-0-	-3818	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	-0-	-0-	-5292	-0-					N	-0-					-0-
03	5797	X	2483	-0-	-3314	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	3401	-0-	-1609	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
12	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-
01	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	772	-0-	-3072	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22439	X	22439	-0-	-0-	-0-	22439	2			N	-0-					-0-
12	21475	X	21475	-0-	-0-	-0-	21475	2			N	-0-					-0-
01	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
02	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	16945	2			N	-0-					-0-
03	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
04	14508	X	14508	-0-	-0-	-0-	14508	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 10313

11	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
12	13840	X	13840	-0-	-0-	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
01	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	15002	2			N	-0-					-0-
02	13724	X	13724	-0-	-0-	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

11	9870	X	3292	-0-	-6578	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
12	9641	X	7536	-0-	-2105	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	5936	-0-	-3333	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7395	-0-	-837	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	8727	-0-	-46	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
04	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 1H RRCID -> 259844 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7795 - 13154

11	8340	X	7714	-0-	-626	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	6878	-0-	-1926	-0-	6878	2			N	-0-					-0-
01	8804	X	7519	-0-	-1285	-0-	7519	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6259	-0-	-1693	-0-	6259	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7114	-0-	-1256	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6900	-0-	-810	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8925 - 10961

11	3390	X	3383	-0-	-7	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	2687	-0-	-940	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3391	-0-	-119	-0-	3391	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

11	4920	X	4649	-0-	-271	-0-	4649	2			N	-0-					-0-
12	5084	X	4460	-0-	-624	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
01	4836	X	4340	-0-	-496	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3657	-0-	-711	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3883	-0-	-922	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12510	X	7437	-0-	-5073	-0-	7437	2			N	-0-					22
12	12927	X	2907	-0-	-10020	-0-	2907	2			N	-0-					22
01	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-					22
02	10612	X	2844	-0-	-7768	-0-	2844	2			N	-0-					22
03	11749	X	8481	-0-	-3268	-0-	8473	2	8	9	N	7					29
04	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	2			N	-0-					29

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16650	X	15396	-0-	-1254	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	14447	-0-	-3874	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
01	18321	X	16518	-0-	-1803	-0-	16518	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13419	-0-	-3129	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15244	-0-	-2612	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	14813	-0-	-1177	-0-	14813	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7565	-0-	-625	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
12	8773	X	6836	-0-	-1937	-0-	6836	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	6383	-0-	-2886	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5192	-0-	-3180	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	5646	-0-	-3623	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	6556	-0-	-1004	-0-	6556	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
04	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	4188	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 6H RRCID -> 259902 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8490 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23150	X	23150	-0-	-0-	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
03	48667	X	48667	-0-	-0-	-0-	48667	2			N	-0-					-0-
04	39364	X	39364	-0-	-0-	-0-	39364	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	1221	-0-	-2109	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	1395	-0-	-1767	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	1426	X	336	-0-	-1090	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	1350	X	558	-0-	-792	-0-	558	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7835 - 12828

11	10710	X	10124	-0-	-586	-0-	10124	2			N	-0-					-0-
12	10943	X	10913	-0-	-30	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
01	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	9870	-0-	-14	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10414	-0-	-498	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9987	-0-	-993	-0-	9987	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8834 - 10845

11	5100	X	3839	-0-	-1261	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	3906	-0-	-930	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3630	-0-	-710	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3212	-0-	-540	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3191	-0-	-808	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4920	-0-	1820	1820	4920	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	8212	-0-	5212	7032	8212	2			N	-0-					-0-

DUKE A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

11	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
04	10746	X	10746	-0-	-0-	-0-	10746	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

11	8010	X	5727	-0-	-2283	-0-	5698	2	29	9	Y	26	27	1			5
12	8463	X	6978	-0-	-1485	-0-	6978	2			Y	-0-					5
01	8463	X	8314	-0-	-149	-0-	8278	2	36	9	Y	33					38
02	7644	X	7321	-0-	-323	-0-	7321	2			Y	-0-	32	1			6
03	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			Y	-0-					6
04	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			Y	-0-					6

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

11	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
12	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	7797	2			N	-0-					-0-
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	7291	2			N	-0-					-0-
03	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10140	X	7831	-0-	-2309	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
12	10416	X	9974	-0-	-442	-0-	9974	2			N	-0-					-0-
01	10416	X	9621	-0-	-795	-0-	9621	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8613	-0-	-795	-0-	8613	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8253	-0-	-1729	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8786	-0-	-874	-0-	8786	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
12	10199	X	10007	-0-	-192	-0-	10007	2			N	-0-					-0-
01	10726	X	9977	-0-	-749	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8660	-0-	-1028	-0-	8660	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	9503	-0-	-1223	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8964	-0-	-786	-0-	8964	2			N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 5H RRCID -> 259951 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7250 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4189	-0-	-461	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4681	X	4496	-0-	-185	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
03	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5581	2			N	-0-					-0-
04	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 1H RRCID -> 259952 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7875 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6840	X	328	-0-	-6512	-0-	328	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	3956	-0-	-3112	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
01	7068	X	3763	-0-	-3305	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4520	-0-	-1780	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
03	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3654	-0-	-186	-0-	3654	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 1H RRCID -> 259953 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7829 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13200	X	11187	-0-	-2013	-0-	11187	2			N	-0-					-0-
12	13640	X	12101	-0-	-1539	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
01	13640	X	12331	-0-	-1309	-0-	12331	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10283	-0-	-1085	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	12002	-0-	-522	-0-	12002	2			N	-0-					-0-
04	12221	X	12221	-0-	-0-	-0-	12221	2			N	-0-					-0-

GORBETT WELL #: 1H RRCID -> 259954 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7301 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 5H RRCID -> 259964 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8865 - 11666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3180	-0-	-270	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
12	3565	X	3541	-0-	-24	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
01	3410	X	3355	-0-	-55	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2820	-0-	-204	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3301	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3403	-0-	-17	-0-	3403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RHETT WELL #: 2H RRCID -> 259967 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 8993 - 11649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
12	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	4000	-0-	-2417	-0-	4000	2			N	-0-					-0-
04	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	5000	-0-	-160	-0-	5000	2			N	-0-					-0-
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
02	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
03	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-

SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 259970 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7698 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
12	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	2			N	-0-					-0-
01	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 2H RRCID -> 259971 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7650 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	6044	-0-	-346	-0-	6044	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	5575	-0-	-1028	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
01	6603	X	3811	-0-	-2792	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4229	-0-	-1679	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4796	-0-	-1559	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4407	-0-	-1623	-0-	4407	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 3H RRCID -> 259973 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9307 - 14344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
12	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
01	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
02	196	X	55	-0-	-141	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 7H RRCID -> 259975 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 9907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	2939	-0-	-1321	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	3823	-0-	-362	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	2820	-0-	-1241	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2971	-0-	-165	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	3563	2			N	-0-					-0-
04	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

RALPH WELL #: 2H RRCID -> 259977 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7650 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9480	X	9025	-0-	-455	-0-	9025	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8816	-0-	-980	-0-	8816	2			N	-0-					-0-
01	9646	X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	8334	-0-	-94	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8936	-0-	-395	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7563	-0-	-1767	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

KING B WELL #: 4H RRCID -> 260011 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7574 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14100	X	13447	-0-	-653	-0-	13447	2			N	-0-					-0-
12	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
01	14467	X	14467	-0-	-0-	-0-	14467	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	12632	-0-	-248	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14644	-0-	-81	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13869	-0-	-381	-0-	13869	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12000	X	7480	-0-	-4520	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
12	12400	X	6734	-0-	-5666	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	7371	-0-	-5029	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	7390	-0-	-394	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
03	9341	X	9341	-0-	-0-	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	6632	2			N	-0-					-0-
12	6727	X	6270	-0-	-457	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
01	6727	X	6115	-0-	-612	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5546	-0-	-530	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5872	-0-	-638	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					8
12	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					8
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-					8
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	2			N	-0-					8
03	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			N	-0-					8
04	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3763	2			N	-0-					8

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	6212	2			N	-0-					-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	2			N	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	6484	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20130	X	13105	-0-	-7025	-0-	13105	2			N	-0-					-0-
12	19499	X	18385	-0-	-1114	-0-	18385	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	17437	-0-	-1597	-0-	17437	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14513	-0-	-2679	-0-	14513	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	17139	-0-	-1895	-0-	17139	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	17018	-0-	-772	-0-	17018	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 260426 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7267 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
12	5859	X	4999	-0-	-860	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	5428	-0-	-1237	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4780	-0-	-1240	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	1856	-0-	-4809	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3302	-0-	-1948	-0-	3302	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9040 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					-0-
12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
01	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
02	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 3H RRCID -> 260459 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8530 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3193	-0-	-587	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
12	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3362	-0-	-172	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
03	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3483	-0-	-297	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	3789	-0-	-2091	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
12	4836	X	2417	-0-	-2419	-0-	2417	2			N	-0-					-0-
01	4712	X	2066	-0-	-2646	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	2169	-0-	-2087	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	2700	-0-	-2012	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	1309	-0-	-3101	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
01	1209	X	1198	-0-	-11	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	905	-0-	-327	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	883	-0-	-698	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	1530	X	942	-0-	-588	-0-	942	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 4H RRCID -> 260493 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7830 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2845	-0-	-275	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	3032	-0-	-843	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	2984	-0-	-891	-0-	2984	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2736	-0-	-764	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3045	-0-	-55	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 260494 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7402 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1517	-0-	-33	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1328	-0-	-100	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 3H RRCID -> 260497 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 8995 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					11
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					11
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					11
02	2296	X	1309	-0-	-987	-0-	1309	2			N	-0-					11
03	2542	X	1939	-0-	-603	-0-	1939	2			N	-0-					11
04	2460	X	1328	-0-	-1132	-0-	1328	2			N	-0-					11

BMX COOK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260502 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7810 - 11339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
01	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
02	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 4H RRCID -> 260530 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8185 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16380	X	14653	-0-	-1727	-0-	14653	2			N	-0-					-0-
12	16926	X	16045	-0-	-881	-0-	16045	2			N	-0-					-0-
01	16678	X	16218	-0-	-460	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14334	-0-	-730	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	15993	-0-	-685	-0-	15993	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	15557	-0-	-133	-0-	15557	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 4H RRCID -> 260780 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8500 - 10726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
12	3875	X	1359	-0-	-2516	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	1335	-0-	-2540	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2995	-0-	-755	-0-	2995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
01	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 260794 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 7334 - 10400

11	7140	X	6322	-0-	-818	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
12	6820	X	6681	-0-	-139	-0-	6681	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	6169	-0-	-186	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5818	-0-	-90	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	6038	-0-	-658	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5840	-0-	-640	-0-	5840	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 2H RRCID -> 260807 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9815 - 15600

11	11760	X	7867	-0-	-3893	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	12152	X	5299	-0-	-6853	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	12152	X	4658	-0-	-7494	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	2481	-0-	-6087	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5251	-0-	-3150	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	3921	-0-	-3939	-0-	3921	2			N	-0-					-0-

MAYNARD WELL #: 1H RRCID -> 260808 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 1041 - 13683

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STANLEY WELL #: 1H RRCID -> 260809 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7806 - 12027

11	19350	X	12621	-0-	-6729	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
12	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
02	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	18041	-0-	-1954	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17962	-0-	-1388	-0-	17962	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 5H RRCID -> 260810 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7900 - 11082

11	5010	X	4392	-0-	-618	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
12	5177	X	4528	-0-	-649	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
01	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
02	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
03	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4686	-0-	-324	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

SESSIONS WELL #: 2H RRCID -> 260811 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7638 - 9802

11	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
12	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	2			N	-0-					-0-
04	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
12	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
04	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 2H RRCID -> 260813 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7765 - 10739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORLEY WELL #: 4H RRCID -> 260814 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7360 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16470	X	12019	-0-	-4451	-0-	12019	2			N	-0-					-0-
12	18243	X	18243	-0-	-0-	-0-	18243	2			N	-0-					-0-
01	18011	X	13603	-0-	-4408	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	15977	-0-	-291	-0-	15977	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	11847	-0-	-6381	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	17079	-0-	-561	-0-	17079	2			N	-0-					-0-

MOHO WELL #: 1H RRCID -> 260815 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8600 - 12547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	10430	-0-	-1000	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
12	11811	X	10249	-0-	-1562	-0-	10249	2			N	-0-					-0-
01	11718	X	9545	-0-	-2173	-0-	9545	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8118	-0-	-2018	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
04	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	10958	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 7H RRCID -> 260821 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7768 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3445	-0-	-305	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
12	4867	X	3292	-0-	-1575	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	3717	-0-	-1150	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3058	-0-	-1338	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	3884	-0-	-983	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1202	-0-	-2398	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 4H RRCID -> 260822 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9590 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7347	-0-	-297	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6771	-0-	-1692	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5201	-0-	-2989	-0-	5201	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 260826 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DARBY WELL #: 4H RRCID -> 260827 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
12	7657	X	6798	-0-	-859	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
01	7657	X	5456	-0-	-2201	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6427	-0-	-489	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	5524	-0-	-2133	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
04	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8330	2			N	-0-					-0-

AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26310	X	25458	-0-	-852	-0-	25458	2			N	-0-					-0-
12	26968	X	26968	-0-	-0-	-0-	26968	2			N	-0-					-0-
01	26319	X	23594	-0-	-2725	-0-	23594	2			N	-0-					-0-
02	23772	X	16825	-0-	-6947	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	99	-0-	-26871	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	26100	X	4700	-0-	-21400	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20595	X	20595	-0-	-0-	-0-	20595	2			N	-0-					-0-
12	21280	X	21280	-0-	-0-	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
01	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
02	18702	X	18702	-0-	-0-	-0-	18702	2			N	-0-					-0-
03	20027	X	20027	-0-	-0-	-0-	20027	2			N	-0-					-0-
04	18893	X	18893	-0-	-0-	-0-	18893	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7226	-0-	-604	-0-	7226	2			N	-0-					-0-
12	8091	X	7707	-0-	-384	-0-	7707	2			N	-0-					-0-
01	8091	X	7361	-0-	-730	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6585	-0-	-1134	-0-	6585	2			N	-0-					-0-
04	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
12	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4410	2			N	-0-					-0-
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	8394	2			N	-0-					-0-
03	9019	X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-					-0-
04	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
12	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2			N	-0-					-0-
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
12	19716	X	18253	-0-	-1463	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
01	19716	X	16937	-0-	-2779	-0-	16937	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	17494	-0-	-314	-0-	17494	2			N	-0-					-0-
03	20505	X	20505	-0-	-0-	-0-	20505	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	18776	-0-	-94	-0-	18776	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

11	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
12	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
01	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	8505	-0-	-315	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	9596	-0-	-169	-0-	9596	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8585	-0-	-865	-0-	8585	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

11	14880	X	14523	-0-	-357	-0-	14523	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	15057	-0-	-319	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
01	15097	X	14848	-0-	-249	-0-	14848	2			N	-0-					-0-
02	13552	X	12352	-0-	-1200	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14455	-0-	-611	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
04	14580	X	14208	-0-	-372	-0-	14208	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

11	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	2			N	-0-					-0-
12	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
01	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8988	-0-	-168	-0-	8988	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	9390	-0-	-747	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	7700	-0-	-2110	-0-	7700	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 12004

11	18490	X	18490	-0-	-0-	-0-	18490	2			N	-0-					-0-
12	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
01	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
02	14885	X	14885	-0-	-0-	-0-	14885	2			N	-0-					-0-
03	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
04	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23700	X	22802	-0-	-898	-0-	22802	2			N	-0-					-0-
12	24490	X	23649	-0-	-841	-0-	23649	2			N	-0-					-0-
01	24490	X	22741	-0-	-1749	-0-	22741	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20059	-0-	-1221	-0-	20059	2			N	-0-					-0-
03	23653	X	23535	-0-	-118	-0-	23535	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	21269	-0-	-1621	-0-	21269	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

11	11400	X	10821	-0-	-579	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
12	11780	X	11719	-0-	-61	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
01	11780	X	11281	-0-	-499	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9832	-0-	-500	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10969	-0-	-749	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
04	11398	X	11398	-0-	-0-	-0-	11398	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

11	6420	X	6345	-0-	-75	-0-	6345	2			N	-0-					-0-
12	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
01	6634	X	5040	-0-	-1594	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4247	-0-	-1745	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
03	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

11	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			Y	-0-					18
12	4247	X	3648	-0-	-599	-0-	3648	2			Y	-0-					18
01	4247	X	3530	-0-	-717	-0-	3530	2			Y	-0-					18
02	3836	X	3235	-0-	-601	-0-	3235	2			Y	-0-					18
03	3906	X	3289	-0-	-617	-0-	3289	2			Y	-0-					18
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4155	2	81	9	Y	74	71	1			21

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

11	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
12	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
01	15528	X	15528	-0-	-0-	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	13282	-0-	-354	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13154	-0-	-1943	-0-	13154	2			N	-0-					-0-
04	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	15583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	2615	2			N	-0-					12
12	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					12
01	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			N	-0-					12
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3256	2	54	9	N	49	47	1			14
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					14
04	3030	X	2994	-0-	-36	-0-	2994	2			N	-0-					14

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	29	-0-	-421	-0-	29	2			N	-0-					12
12	465	N	10	-0-	-455	-0-	10	2			N	-0-					12
01	465	N	157	-0-	-308	-0-	157	2			N	-0-					12
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	19	24	1			7
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					7
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					7

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5475	-0-	-735	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6161	-0-	-256	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	5630	-0-	-446	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	5083	-0-	-41	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
04	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
03	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
04	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	266	-0-	-934	-0-	247	2	19	9	Y	17	15	1			3
12	2883	X	283	-0-	-2600	-0-	283	2			Y	-0-					3
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	16					19
02	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	16	1			3
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					3
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					3

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

11	25620	X	25242	-0-	-378	-0-	25242	2			N	-0-					-0-
12	26815	X	26277	-0-	-538	-0-	26277	2			N	-0-					-0-
01	27063	X	26230	-0-	-833	-0-	26230	2			N	-0-					-0-
02	24444	X	23386	-0-	-1058	-0-	23386	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	25220	-0-	-1843	-0-	25220	2			N	-0-					-0-
04	25440	X	24287	-0-	-1153	-0-	24287	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 9551

11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9072 - 11568

11	3930	X	3895	-0-	-35	-0-	3895	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3599	-0-	-462	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3379	-0-	-682	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2863	-0-	-777	-0-	2863	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2734	-0-	-1296	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1898	-0-	-2002	-0-	1898	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

11	4320	X	2864	-0-	-1456	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3365	-0-	-975	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

11	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					13
12	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	7296	2			N	-0-					13
01	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	4822	2			N	-0-					13
02	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5243	2			N	-0-					13
03	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					13
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

11	11370	X	9532	-0-	-1838	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
12	11749	X	9589	-0-	-2160	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	8345	-0-	-3404	-0-	8345	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7257	-0-	-3215	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	5613	-0-	-5454	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	3908	-0-	-5632	-0-	3908	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 13160

11	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
12	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	15897	2			N	-0-					-0-
01	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	21766	2			N	-0-					-0-
02	21636	X	21636	-0-	-0-	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
03	23135	X	23135	-0-	-0-	-0-	23135	2			N	-0-					-0-
04	22357	X	22357	-0-	-0-	-0-	22357	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 5H RRCID -> 261345 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7994 - 11600

11	2910	X	2709	-0-	-201	-0-	2709	2			N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1769	-0-	-779	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2242	-0-	-796	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
04	3060	X	2272	-0-	-788	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 261486 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8394 - 11565

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 1H RRCID -> 261488 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7998 - 13912

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	22099	X	22099	-0-	-0-	-0-	22099	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	183	-0-	-5607	-0-	183	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 261489 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7871 - 10450

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RANDOLPH WELL #: 3H RRCID -> 261649 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7760 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 261650 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7580 - 13003

11	3810	X	2892	-0-	-918	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
12	3937	X	3497	-0-	-440	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 6H RRCID -> 261651 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7262 - 13573

11	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
12	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
01	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11214	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10420	-0-	-612	-0-	10420	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11772	-0-	-442	-0-	11772	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	8937	-0-	-2883	-0-	8937	2			N	-0-					-0-

MAVERICK WELL #: 1H RRCID -> 261656 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9000 - 13679

11	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-					-0-
12	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4756	2			N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 4H RRCID -> 261658 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7620 - 10777

11	8730	X	8280	-0-	-450	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
12	9021	X	8893	-0-	-128	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
01	9021	X	8094	-0-	-927	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7736	-0-	-412	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7973	-0-	-1017	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8464	-0-	-146	-0-	8464	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 1H RRCID -> 261660 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6930 - 10451

11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

DEL BOCA VISTA WELL #: 1H RRCID -> 261661 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8155 - 14530

11	8730	X	7785	-0-	-945	-0-	7785	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	7812	-0-	-651	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7837	-0-	-626	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6930	-0-	-714	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7447	-0-	-613	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6989	-0-	-811	-0-	6989	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	6769	-0-	-671	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
12	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	7232	-0-	-115	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
02	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
04	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

11	16410	X	15597	-0-	-813	-0-	15597	2			N	-0-					-0-
12	16957	X	16600	-0-	-357	-0-	16600	2			N	-0-					-0-
01	16895	X	16846	-0-	-49	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	14442	-0-	-622	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15327	-0-	-1258	-0-	15327	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	15369	-0-	-921	-0-	15369	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

11	17962	X	17962	-0-	-0-	-0-	17962	2			N	-0-					-0-
12	45215	X	45215	-0-	-0-	-0-	45215	2			N	-0-					-0-
01	39736	X	39736	-0-	-0-	-0-	39736	2			N	-0-					-0-
02	33276	X	33276	-0-	-0-	-0-	33276	2			N	-0-					-0-
03	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	33032	2			N	-0-					-0-
04	29817	X	29817	-0-	-0-	-0-	29817	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 4H RRCID -> 261729 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7939 - 11545

11	9780	X	9394	-0-	-386	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
12	10106	X	9329	-0-	-777	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	8919	-0-	-1187	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6505	-0-	-2623	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8699	-0-	-1407	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8885	-0-	-505	-0-	8885	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

QUAIL HOLLOW WELL #: 8H RRCID -> 261731 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7639 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3120	-0-	-750	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	2999	-0-	-1000	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	2924	-0-	-1075	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2820	-0-	-92	-0-	2820	2			N	-0-					-0-
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 2H RRCID -> 261756 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7640 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6600	X	6418	-0-	-182	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
12	6603	X	6441	-0-	-162	-0-	6441	2			N	-0-					-0-
01	6572	X	6310	-0-	-262	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5787	-0-	-205	-0-	5787	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6208	-0-	-426	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
04	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 3H RRCID -> 261757 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7876 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	4889	-0-	-1681	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
12	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
01	7192	X	6749	-0-	-443	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6416	-0-	-80	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7090	-0-	-102	-0-	7090	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5401	-0-	-1559	-0-	5401	2			N	-0-					-0-

BENSON WELL #: 1H RRCID -> 261760 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8750 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	8350	-0-	-890	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
12	9517	X	8844	-0-	-673	-0-	8844	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8723	-0-	-732	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8064	-0-	-476	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8519	-0-	-936	-0-	8519	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7835	-0-	-715	-0-	7835	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 1H RRCID -> 261801 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7866 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					3
12	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					3
01	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					3
02	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	6087	2			N	-0-					3
03	6603	X	5858	-0-	-745	-0-	5858	2			N	-0-					3
04	6390	X	5714	-0-	-676	-0-	5714	2			N	-0-					3

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5835	-0-	-135	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
12	6045	X	5827	-0-	-218	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5455	-0-	-869	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5211	-0-	-501	-0-	5211	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	4877	-0-	-1447	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5423	-0-	-427	-0-	5423	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7742	-0-	-1168	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
12	8835	X	8219	-0-	-616	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
01	8556	X	8462	-0-	-94	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7127	-0-	-601	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8195	-0-	-361	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7691	-0-	-499	-0-	7691	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	9497	-0-	-1333	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
12	11315	X	10142	-0-	-1173	-0-	10142	2			N	-0-					-0-
01	11315	X	9336	-0-	-1979	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	8092	-0-	-2128	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8922	-0-	-1680	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9113	-0-	-697	-0-	9113	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 7H RRCID -> 262001 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8123 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9181 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	11527	-0-	-1553	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
12	13454	X	12122	-0-	-1332	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
01	12772	X	11092	-0-	-1680	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10316	-0-	-772	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10731	-0-	-1390	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	10891	-0-	-839	-0-	10891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22341	X	22341	-0-	-0-	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
12	14446	X	14356	-0-	-90	-0-	14356	2			N	-0-					-0-
01	14446	X	14271	-0-	-175	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	11652	-0-	-1396	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	12365	-0-	-2081	-0-	12365	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	11341	-0-	-2639	-0-	11341	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4906	-0-	1806	1806	4906	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	7640	-0-	4840	6646	7640	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12259	-0-	9159	15805	12259	2			N	-0-					-0-
04	31976	X	16171	-0-	-15805	-0-	16171	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	3711	-0-	611	747	3711	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2826	-0-	26	773	2826	2			N	-0-					-0-
03	3536	X	2763	-0-	-773	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
04	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7091 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12351	X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
12	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13748	2			N	-0-					-0-
01	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
02	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
03	14239	X	14239	-0-	-0-	-0-	14239	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13651	-0-	-509	-0-	13651	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8220	X	7165	-0-	-1055	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
12	7905	X	7202	-0-	-703	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
01	7874	X	7530	-0-	-344	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
02	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
12	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
01	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	313	X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8900 - 11136

11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
12	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

11	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
12	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
01	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2			N	-0-					-0-
03	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 1H RRCID -> 262093 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7850 - 10661

11	4950	X	4093	-0-	-857	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4804	-0-	-311	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
02	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
03	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5155	2			N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 1H RRCID -> 262102 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7331 - 13614

11	30014	X	30014	-0-	-0-	-0-	30014	2			N	-0-					39
12	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	31915	2			N	-0-					39
01	33638	X	33638	-0-	-0-	-0-	33638	2			N	-0-					39
02	31592	X	31592	-0-	-0-	-0-	31592	2			N	-0-					39
03	34701	X	34701	-0-	-0-	-0-	34701	2			N	-0-					39
04	32380	X	32380	-0-	-0-	-0-	32380	2			N	-0-					39

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 4H RRCID -> 262272 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7350 - 12187

11	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
12	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	2			N	-0-					-0-
01	8432	X	7500	-0-	-932	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7532	-0-	-84	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	4405	-0-	-4027	-0-	4405	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	6835	-0-	-1325	-0-	6835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

GLENCREST WELL #: 6H RRCID -> 262273 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8000 - 11307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 4H RRCID -> 262274 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7230 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	11303	-0-	-1417	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
12	13299	X	11463	-0-	-1836	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
01	13299	X	10682	-0-	-2617	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9587	-0-	-2425	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10842	-0-	-1279	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10263	-0-	-1047	-0-	10263	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 2H RRCID -> 262329 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8020 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
12	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	7787	-0-	-800	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	7756	X	7165	-0-	-591	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7521	-0-	-1066	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
04	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			N	-0-					-0-

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 262335 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7814 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10770	X	10454	-0-	-316	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
12	11408	X	11259	-0-	-149	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
01	11408	X	10227	-0-	-1181	-0-	10227	2			N	-0-					-0-
02	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
03	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITMAN WELL #: 2H RRCID -> 262368 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7126 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45930	X	38104	-0-	-7826	-0-	38104	2			N	-0-					-0-
12	47461	X	38610	-0-	-8851	-0-	38610	2			N	-0-					-0-
01	47461	X	33856	-0-	-13605	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
02	35868	X	28288	-0-	-7580	-0-	28288	2			N	-0-					-0-
03	39711	X	30306	-0-	-9405	-0-	30306	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	28123	-0-	-9977	-0-	28123	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 2H RRCID -> 262380 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7761 - 10541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
12	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
01	3503	X	2263	-0-	-1240	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2374	-0-	-790	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2813	-0-	-337	-0-	2813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

KINNEAR WELL #: 8H RRCID -> 262384 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7930 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 3H RRCID -> 262494 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7273 - 12119

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 1H RRCID -> 262510 COMPL. DATE 12/11/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8160 - 14282

11	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
12	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
01	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2285	-0-	-2475	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 6H RRCID -> 262512 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11098

11	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	6888	-0-	-211	-0-	6888	2			N	-0-					-0-
01	7378	X	5847	-0-	-1531	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5839	-0-	-825	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5500	-0-	-1878	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6609	-0-	-411	-0-	6609	2			N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 2H RRCID -> 262522 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8499 - 10973

11	3510	X	2793	-0-	-717	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	3043	-0-	-88	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2568	-0-	-176	-0-	2568	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2894	-0-	-144	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2779	-0-	-161	-0-	2779	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 3H RRCID -> 262531 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 9626 - 13384

11	10800	X	-0-	-0-	-10800	-0-					N	-0-					-0-
12	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 3H RRCID -> 262539 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7390 - 12135

11	10140	X	9773	-0-	-367	-0-	9773	2			N	-0-					-0-
12	10488	X	10488	-0-	-0-	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
01	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	11298	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9552	-0-	-948	-0-	9552	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
SANDERS VIEW WELL #: 2H RRCID -> 262548 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7650 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7140	X	6610	-0-	-530	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
12	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4093	-0-	-2571	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	3289	-0-	-4089	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	1349	-0-	-5791	-0-	1349	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 1H RRCID -> 262550 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7450 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	9127	-0-	-83	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	8773	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9782	-0-	-14	-0-	9782	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	9164	-0-	-466	-0-	9164	2			N	-0-					-0-

VINTAGE WELL #: 2H RRCID -> 262551 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7350 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	1919	-0-	-2131	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	836	-0-	-3783	-0-	836	2			N	-0-					-0-
01	4619	X	116	-0-	-4503	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 3H RRCID -> 262559 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8388 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25703	X	25703	-0-	-0-	-0-	25703	2			N	-0-					-0-
12	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14257	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	3306	-0-	-10830	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	16752	-0-	-7244	-0-	16752	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	20363	-0-	-6204	-0-	20363	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	18586	-0-	-7124	-0-	18586	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 3H RRCID -> 262560 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8940 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENMAN WELL #: 6H RRCID -> 262561 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7992 - 12107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
12	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
01	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 5H RRCID -> 262562 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8320 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7156	-0-	-644	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8230	-0-	-1380	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8219	-0-	-1391	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7498	-0-	-1182	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	8154	-0-	-61	-0-	8154	2			N	-0-					-0-
04	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BARNES WELL #: 2H RRCID -> 262564 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7570 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 262572 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8140 - 9571

11	3510	X	3024	-0-	-486	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
12	3627	X	3617	-0-	-10	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
01	3627	X	3386	-0-	-241	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2995	-0-	-85	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	3347	-0-	-163	-0-	3347	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

11	4830	X	3	-0-	-4827	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	4	-0-	-4987	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	2	-0-	-4865	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	1	-0-	-4367	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
01	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

11	6360	X	5967	-0-	-393	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
12	6417	X	6149	-0-	-268	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	5895	-0-	-429	-0-	5895	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5563	-0-	-149	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6205	-0-	-26	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5677	-0-	-293	-0-	5677	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7995 - 11060

11	4260	X	4235	-0-	-25	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
12	5270	X	4452	-0-	-818	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	5270	X	4297	-0-	-973	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3657	-0-	-1103	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4245	-0-	-994	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

11	9150	X	7954	-0-	-1196	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
12	9455	X	8429	-0-	-1026	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
01	9455	X	8373	-0-	-1082	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7656	-0-	-380	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7893	-0-	-818	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7896	-0-	-264	-0-	7896	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
12	10912	X	10659	-0-	-253	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
01	10912	X	10306	-0-	-606	-0-	10306	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8928	-0-	-928	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	6597	-0-	-4284	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	8578	-0-	-1952	-0-	8578	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3786	2	70	9	N	64	62	1			10
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4034	2			N	-0-					10
01	3379	X	2551	-0-	-828	-0-	2551	2			N	-0-					10
02	3052	X	1901	-0-	-1151	-0-	1828	2	73	9	N	66	60	1			16
03	3379	X	2342	-0-	-1037	-0-	2342	2			N	-0-					16
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					16

ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5760	X	5180	-0-	-580	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
12	5797	X	5360	-0-	-437	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
01	5425	X	4534	-0-	-891	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4336	-0-	-564	-0-	4336	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4799	-0-	-626	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
12	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3029	-0-	229	229	3029	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	5468	-0-	2368	2597	5468	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5201	-0-	2201	4798	5201	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
12	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6786 - 12359

11	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
12	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
01	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12768	-0-	-0-	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
03	13961	X	13961	-0-	-0-	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10346	-0-	-1234	-0-	10346	2			N	-0-					-0-

PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7555 - 12773

11	16470	X	15382	-0-	-1088	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
12	16523	X	16051	-0-	-472	-0-	16051	2			N	-0-					-0-
01	16523	X	15900	-0-	-623	-0-	15900	2			N	-0-					-0-
02	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	2			N	-0-					-0-
03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
04	16058	X	16058	-0-	-0-	-0-	16058	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

11	3030	X	2812	-0-	-218	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
12	3131	X	2627	-0-	-504	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
01	3131	X	2186	-0-	-945	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	1946	-0-	-686	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2370	-0-	-450	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-					-0-
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	14880	-0-	-2820	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
12	17856	X	16629	-0-	-1227	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
01	17546	X	15334	-0-	-2212	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	13248	-0-	-2152	-0-	13248	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15305	-0-	-1311	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14747	-0-	-1333	-0-	14747	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4737	-0-	-1263	-0-	4692	2	45	9	N	41	42	1			7
12	6262	X	5226	-0-	-1036	-0-	5226	2			N	-0-					7
01	6262	X	6019	-0-	-243	-0-	6019	2			N	-0-					7
02	5656	X	5119	-0-	-537	-0-	5067	2	52	9	N	47	43	1			11
03	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					11
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	6630	2			N	-0-					11

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15000	X	7921	-0-	-7079	-0-	7921	2			N	-0-					-0-
12	15314	X	7205	-0-	-8109	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	12640	-0-	-597	-0-	12640	2			N	-0-					-0-
02	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	12878	2			N	-0-					-0-
03	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-
04	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9644 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4519	-0-	-641	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4845	-0-	-487	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	5028	-0-	-304	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4173	-0-	-643	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4798	-0-	-162	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4608	-0-	-252	-0-	4608	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20136	X	20136	-0-	-0-	-0-	20136	2			N	-0-					-0-
12	20179	X	20179	-0-	-0-	-0-	20179	2			N	-0-					-0-
01	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	19920	2			N	-0-					-0-
02	17240	X	17240	-0-	-0-	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
04	19000	X	19000	-0-	-0-	-0-	19000	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	10858	2			N	-0-					-0-
12	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	11399	2			N	-0-					-0-
01	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
02	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
03	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	11401	2			N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14190	X	14167	-0-	-23	-0-	14167	2			N	-0-					-0-
12	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2			N	-0-					-0-
01	16201	X	16201	-0-	-0-	-0-	16201	2			N	-0-					-0-
02	13461	X	13461	-0-	-0-	-0-	13461	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	14266	-0-	-366	-0-	14266	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14098	-0-	-1592	-0-	14098	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2782	-0-	-278	-0-	2782	2			N	-0-					-0-
12	2883	X	2636	-0-	-247	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
01	3007	X	2693	-0-	-314	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2224	-0-	-492	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2816	-0-	-191	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2665	-0-	-125	-0-	2665	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	1922	-0-	-6628	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
12	8494	X	4919	-0-	-3575	-0-	4919	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	6331	-0-	-1853	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5889	-0-	-775	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	6015	-0-	-464	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7948 - 12399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6240	X	4772	-0-	-1468	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
12	6448	X	5505	-0-	-943	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	4929	-0-	-1519	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4672	-0-	-1068	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4943	-0-	-854	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	4665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
12	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-
01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
03	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
04	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8490 - 13145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11220	X	7277	-0-	-3943	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
12	9920	X	9499	-0-	-421	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
01	9920	X	5883	-0-	-4037	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3240	-0-	-4068	-0-	3240	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	4822	-0-	-4664	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	5472	-0-	-3708	-0-	5472	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8970	X	7525	-0-	-1445	-0-	7525	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	7994	-0-	-1275	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
01	9269	X	7752	-0-	-1517	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7194	-0-	-450	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7984	-0-	-14	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19050	X	18234	-0-	-816	-0-	18234	2			N	-0-					-0-
12	19375	X	19163	-0-	-212	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
01	19034	X	17704	-0-	-1330	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	16233	-0-	-959	-0-	16233	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	17479	-0-	-1679	-0-	17479	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	17221	-0-	-1319	-0-	17221	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	15923	2			N	-0-					-0-
12	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
01	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
02	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
03	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
04	16373	X	16373	-0-	-0-	-0-	16373	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7565 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5730	X	4698	-0-	-1032	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
12	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
01	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4941	-0-	-463	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	5225	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5126	-0-	-664	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

11	7680	X	5917	-0-	-1763	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
12	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
01	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7773	-0-	-845	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7406	-0-	-934	-0-	7406	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

11	3120	X	2479	-0-	-641	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	2927	-0-	-297	-0-	2927	2			N	-0-					-0-
01	3224	X	3058	-0-	-166	-0-	3058	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2648	-0-	-236	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3021	-0-	-172	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

11	2280	X	1782	-0-	-498	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

11	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	2			N	-0-					-0-
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	2			N	-0-					-0-
02	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

11	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-					-0-
12	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-					-0-
03	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7550 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	9752	2			N	-0-					-0-
12	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	10318	2			N	-0-					-0-
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	9369	2			N	-0-					-0-
04	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3683	-0-	-487	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
12	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4380	-0-	-270	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
04	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4827	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3626	-0-	-64	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2728	-0-	-992	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2614	-0-	-774	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3341	-0-	-441	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3558	-0-	-102	-0-	3558	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	3920	-0-	-1150	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4213	-0-	-239	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	3552	-0-	-1687	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3095	-0-	-1975	-0-	3095	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	1108	-0-	-422	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1476	-0-	-725	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-
02	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2135	-0-	-115	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7842 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	4814	-0-	-1096	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
12	6107	X	2849	-0-	-3258	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
02	4480	X	3115	-0-	-1365	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	3722	-0-	-1078	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

FORKS WELL #: 1H RRCID -> 263163 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8575 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8167 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-					-0-
12	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2			N	-0-					-0-
01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	9477	-0-	-3	-0-	9477	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10470	X	9938	-0-	-532	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	10491	-0-	-328	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
01	10819	X	10351	-0-	-468	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8202	-0-	-1570	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9341	-0-	-1478	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9760	-0-	-380	-0-	9760	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7330 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9434	-0-	-1416	-0-	9434	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	8774	-0-	-2076	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7496	-0-	-2304	-0-	7496	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8265	-0-	-2585	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7776	-0-	-1554	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7430 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28427	X	28427	-0-	-0-	-0-	28427	2			N	-0-					-0-
12	23053	X	23053	-0-	-0-	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
01	18491	X	18491	-0-	-0-	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
02	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
03	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14209	2			N	-0-					-0-
04	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9814	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
01	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	9112	2			N	-0-					-0-
02	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
03	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	9836	2			N	-0-					-0-
04	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8640 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7050	X	6942	-0-	-108	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
12	7285	X	7101	-0-	-184	-0-	7101	2			N	-0-					-0-
01	7285	X	5453	-0-	-1832	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	2453	-0-	-4071	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
03	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6779	-0-	-151	-0-	6779	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
12	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
01	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
02	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
03	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
04	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

11	4800	X	47	-0-	-4753	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	2			N	-0-					-0-
01	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4811	-0-	-87	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8552 - 12658

11	8610	X	7092	-0-	-1518	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
12	8897	X	7942	-0-	-955	-0-	7942	2			N	-0-					-0-
01	8587	X	6922	-0-	-1665	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6326	-0-	-1010	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7322	-0-	-614	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6127	-0-	-1553	-0-	6127	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

11	8790	X	6440	-0-	-2350	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
12	9052	X	8374	-0-	-678	-0-	8374	2			N	-0-					-0-
01	8339	X	8028	-0-	-311	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
02	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
03	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
04	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

11	5970	X	4924	-0-	-1046	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	5230	-0-	-939	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
01	5797	X	5337	-0-	-460	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4867	-0-	-372	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
04	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	2			N	-0-					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263309 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7985 - 13291

11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
04	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8700 - 12040

11	4860	X	4724	-0-	-136	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
12	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	4062	-0-	-334	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4969	-0-	-983	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4465	-0-	-1295	-0-	4465	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7517 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4643	-0-	-1357	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
12	6324	X	5082	-0-	-1242	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
01	6324	X	4883	-0-	-1441	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5073	-0-	-639	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4765	-0-	-629	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5246	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
12	1984	X	242	-0-	-1742	-0-	242	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
02	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
04	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	6664	-0-	-86	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
12	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	2260	-0-	-4715	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	592	-0-	-5624	-0-	592	2			N	-0-					-0-
03	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-					-0-
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 8255 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3457	-0-	-443	-0-	3457	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3892	-0-	-76	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
01	3875	X	3001	-0-	-874	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3118	-0-	-270	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3422	-0-	-484	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3600	-0-	-180	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SCHWARZ WELL #: 3H RRCID -> 263337 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7400 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
12	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
02	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3003	-0-	-903	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2585	-0-	-1315	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7280 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7350	X	6877	-0-	-473	-0-	6877	2			N	-0-					-0-
12	7254	X	7098	-0-	-156	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
01	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7047	-0-	-300	-0-	7047	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6657	-0-	-663	-0-	6657	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 9004 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	7710	-0-	-1800	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9017	-0-	-810	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
01	9827	X	9058	-0-	-769	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8249	-0-	-627	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
03	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8610	-0-	-150	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	27	-0-	-10713	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	10819	X	207	-0-	-10612	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	10230	X	96	-0-	-10134	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	760	-0-	-5708	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	24	-0-	-5184	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	210	X	9	-0-	-201	-0-	9	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
12	32874	X	32874	-0-	-0-	-0-	32874	2			N	-0-					-0-
01	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	30466	2			N	-0-					-0-
02	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	23845	2			N	-0-					-0-
03	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
04	24411	X	24411	-0-	-0-	-0-	24411	2			N	-0-					-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6768	-0-	-402	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
12	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7336	-0-	-73	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6582	-0-	-110	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
03	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
04	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9400 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3720	X	2806	-0-	-914	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2419	-0-	-605	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	2571	-0-	-1490	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	516	-0-	-3414	-0-	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7589 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19170	X	18256	-0-	-914	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
12	19809	X	19280	-0-	-529	-0-	19280	2			N	-0-					-0-
01	19809	X	18902	-0-	-907	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	17159	-0-	-481	-0-	17159	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	18587	-0-	-943	-0-	18587	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17859	-0-	-801	-0-	17859	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 9153 - 13831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
12	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	2			N	-0-					-0-
02	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
03	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6990	X	5686	-0-	-1304	-0-	5686	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	5146	-0-	-2077	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
01	6510	X	4493	-0-	-2017	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4424	-0-	-896	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
03	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6963	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5540	-0-	-160	-0-	5540	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	12538	2			N	-0-					-0-
12	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
01	13609	X	11582	-0-	-2027	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11062	-0-	-1230	-0-	11062	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	12859	-0-	-750	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	12387	-0-	-153	-0-	12387	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7680 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
12	12927	X	10046	-0-	-2881	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
01	12927	X	10465	-0-	-2462	-0-	10465	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	5929	-0-	-5747	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	10512	-0-	-2415	-0-	10512	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	8917	-0-	-2963	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7340 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11490	X	10655	-0-	-835	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	10609	-0-	-1264	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
01	11842	X	10764	-0-	-1078	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9474	-0-	-830	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10487	-0-	-921	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9638	-0-	-1012	-0-	9638	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
12	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9810	X	8883	-0-	-927	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
12	10137	X	9744	-0-	-393	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
01	10137	X	10073	-0-	-64	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
02	9299	X	9299	-0-	-0-	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
03	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9558	-0-	-192	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
12	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7583	2			N	-0-					-0-
01	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
02	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6262	-0-	-1333	-0-	6262	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4469	-0-	-3001	-0-	4469	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7775 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8735 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4820	-0-	-70	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
12	5053	X	4694	-0-	-359	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	2474	-0-	-1742	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3309	-0-	-1199	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4415	-0-	-576	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3499	-0-	-1331	-0-	3499	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7538 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	2			N	-0-					-0-
12	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
02	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
04	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9240	X	7301	-0-	-1939	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8203	-0-	-1407	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8226	-0-	-1384	-0-	8226	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7754	-0-	-926	-0-	7754	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7634	-0-	-316	-0-	7634	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

11	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-
12	26919	X	26919	-0-	-0-	-0-	26919	2			N	-0-					-0-
01	27321	X	27321	-0-	-0-	-0-	27321	2			N	-0-					-0-
02	24755	X	24755	-0-	-0-	-0-	24755	2			N	-0-					-0-
03	27277	X	27277	-0-	-0-	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
04	26273	X	26273	-0-	-0-	-0-	26273	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

11	8610	X	7438	-0-	-1172	-0-	7438	2			N	-0-					16
12	8897	X	7615	-0-	-1282	-0-	7615	2			N	-0-					16
01	8897	X	6801	-0-	-2096	-0-	6801	2			N	-0-					16
02	6944	X	6734	-0-	-210	-0-	6691	2	43	9	N	39					55
03	7688	X	7195	-0-	-493	-0-	7195	2			N	-0-					55
04	7440	X	6763	-0-	-677	-0-	6763	2			N	-0-					55

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

11	13500	X	6143	-0-	-7357	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
12	13671	X	11577	-0-	-2094	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
01	12400	X	12132	-0-	-268	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
03	15490	X	15490	-0-	-0-	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
04	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
12	5797	X	218	-0-	-5579	-0-	218	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	180	-0-	-1060	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	5	-0-	-205	-0-	5	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8097 - 12228

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7450 PERF.10000 - 13350

11	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					-0-
12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7610 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					-0-
12	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1874	-0-	-17	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					-0-
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12420	X	11117	-0-	-1303	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
12	11873	X	11851	-0-	-22	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
01	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
02	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	11935	2			N	-0-					-0-
04	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11960	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 9118 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7289 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6160	-0-	-770	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
12	7161	X	6348	-0-	-813	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6873	-0-	-102	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	6019	-0-	-336	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5975	-0-	-685	-0-	5975	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10434	-0-	-606	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
12	11966	X	11176	-0-	-790	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
01	11966	X	11428	-0-	-538	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8101	-0-	-2707	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
03	11996	X	11996	-0-	-0-	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
04	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7622 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5940	X	4066	-0-	-1874	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
12	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4028	-0-	-172	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
04	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	4398	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6270	X	4504	-0-	-1766	-0-	4504	2			N	-0-					-0-
12	6944	X	3777	-0-	-3167	-0-	3777	2			N	-0-					-0-
01	6944	X	5316	-0-	-1628	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			N	-0-					-0-
03	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	2			N	-0-					-0-
04	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2	-0-	-2068	-0-		2	2		N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	2			N	-0-					4
12	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					4
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					4
02	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-					4
03	4619	X	3283	-0-	-1336	-0-	3281	2	2	9	N	2					6
04	5160	X	3454	-0-	-1706	-0-	3454	2			N	-0-					6

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7060 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4208	-0-	-1042	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
12	4557	X	3983	-0-	-574	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
01	4371	X	3866	-0-	-505	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3376	-0-	-572	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4079	2			N	-0-					-0-
04	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	7873	-0-	-497	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
12	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8997	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8207	-0-	-287	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7199	-0-	-473	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7863	-0-	-1127	-0-	7863	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7500	-0-	-1200	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7198 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRONCO WELL #: 2H RRCID -> 264302 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7333 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7440	X	7223	-0-	-217	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
12	7626	X	7304	-0-	-322	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
01	7626	X	7418	-0-	-208	-0-	7418	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6423	-0-	-465	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7211	-0-	-353	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6863	-0-	-367	-0-	6863	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 3H RRCID -> 264303 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7605 - 10745

11	7080	X	6422	-0-	-658	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
12	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
01	7347	X	6876	-0-	-471	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4348	-0-	-2288	-0-	4348	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5828	-0-	-1612	-0-	5828	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5154	-0-	-2046	-0-	5154	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 4H RRCID -> 264304 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7545 - 11405

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7723 - 9386

11	3990	X	3962	-0-	-28	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
12	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	2			N	-0-					-0-
01	4061	X	3974	-0-	-87	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3144	-0-	-552	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3786	-0-	-368	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3246	-0-	-774	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7380 - 10170

11	4650	X	4166	-0-	-484	-0-	4166	2			N	-0-					-0-
12	4805	X	4763	-0-	-42	-0-	4763	2			N	-0-					-0-
01	4774	X	4469	-0-	-305	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3959	-0-	-297	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4091	-0-	-683	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3882	-0-	-738	-0-	3882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8243 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

11	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					-0-
12	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
01	9418	X	9418	-0-	-0-	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
03	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
04	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8497	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7400 - 12130

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7525 - 11435

11	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
12	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10375	2			N	-0-					-0-
04	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 1H RRCID -> 264369 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7969 - 13342

11	4350	X	3651	-0-	-699	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4187	-0-	-277	-0-	4187	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	4245	-0-	-219	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3495	-0-	-537	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3964	-0-	-221	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
04	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4240	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8400 - 12542

11	4320	X	3953	-0-	-367	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
12	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3329	-0-	-1011	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3246	-0-	-674	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3713	-0-	-627	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3372	-0-	-678	-0-	3372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7840 - 12709

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7330 - 11387

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 11987

11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	647	-0-	-2391	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1490	-0-	-1254	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	2585	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

11	39791	X	39791	-0-	-0-	-0-	39791	2			N	-0-					-0-
12	32816	X	32816	-0-	-0-	-0-	32816	2			N	-0-					-0-
01	29047	X	18891	-0-	-10156	-0-	18891	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	19065	-0-	-18063	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
03	41106	X	21242	-0-	-19864	-0-	21242	2			N	-0-					-0-
04	39780	X	18837	-0-	-20943	-0-	18837	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7525 - 11435

11	11370	X	11370	-0-	-0-	-0-	11370	2			N	-0-					-0-
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	12302	2			N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7807	-0-	-23	-0-	7807	2			N	-0-					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7392 - 11401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7868 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4870	-0-	1770	1770	4870	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5108	-0-	2108	3878	5108	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 8943 - 13075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
12	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	8523	-0-	5423	5423	8523	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7455	-0-	4455	9878	7455	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7979 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8850 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6390	X	5743	-0-	-647	-0-	5743	2			N	-0-					-0-
12	6231	X	5365	-0-	-866	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
01	5828	X	5282	-0-	-546	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4560	-0-	-788	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
03	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	6073	2			N	-0-					-0-
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7360 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6306	-0-	-700	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	2695	-0-	-4311	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	3840	-0-	-2488	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	5771	-0-	-1235	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	4650	-0-	-2130	-0-	4650	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7428 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3414	-0-	-585	-0-	3414	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2618	-0-	-994	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3059	-0-	-785	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2489	-0-	-1231	-0-	2489	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7313 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	6039	-0-	-2451	-0-	6039	2			N	-0-					27
12	9238	X	4039	-0-	-5199	-0-	4039	2			N	-0-					27
01	9238	X	6631	-0-	-2607	-0-	6631	2			N	-0-					27
02	8344	X	6945	-0-	-1399	-0-	6945	2			N	-0-					27
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8682	2			N	-0-					27
04	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-					27

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7210 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4980	X	4362	-0-	-618	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	4609	-0-	-723	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4495	-0-	-837	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3725	-0-	-1091	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4626	-0-	-117	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4335	-0-	-135	-0-	4335	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8650 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12810	X	12093	-0-	-717	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
12	12245	X	11980	-0-	-265	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
01	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	13760	2			N	-0-					-0-
02	13391	X	13391	-0-	-0-	-0-	13391	2			N	-0-					-0-
03	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	12612	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11807	-0-	-1243	-0-	11807	2			N	-0-					-0-

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7177 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9930	X	8240	-0-	-1690	-0-	8240	2			N	-0-					18
12	10261	X	7783	-0-	-2478	-0-	7783	2			N	-0-					18
01	10261	X	8094	-0-	-2167	-0-	8094	2			N	-0-					18
02	8092	X	6591	-0-	-1501	-0-	6591	2			N	-0-					18
03	8525	X	6960	-0-	-1565	-0-	6960	2			N	-0-					18
04	8250	X	7189	-0-	-1061	-0-	7189	2			N	-0-					18

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7600 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			N	-0-					-0-
02	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
03	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
04	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6108	2			N	-0-					-0-
12	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
02	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	2			N	-0-					-0-
04	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	3451	-0-	-749	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
12	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	3464	-0-	-876	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2591	-0-	-1105	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3432	-0-	-443	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	3627	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7952 - 13573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14070	X	13716	-0-	-354	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
01	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	15297	2			N	-0-					-0-
02	13613	X	13613	-0-	-0-	-0-	13613	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13733	-0-	-1178	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12380	-0-	-2410	-0-	12380	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8426 - 14430

11	7470	X	6925	-0-	-545	-0-	6925	2			N	-0-					-0-
12	7719	X	7015	-0-	-704	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
01	7719	X	6900	-0-	-819	-0-	6900	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6067	-0-	-905	-0-	6067	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6297	-0-	-1422	-0-	6297	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6568	-0-	-362	-0-	6568	2			N	-0-					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7645 - 11128

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8375 - 11860

11	6570	X	5906	-0-	-664	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
12	6789	X	4610	-0-	-2179	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
01	6696	X	4430	-0-	-2266	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	3346	-0-	-2702	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	2912	-0-	-3567	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	2542	-0-	-3368	-0-	2542	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7900 - 14208

11	7080	X	5935	-0-	-1145	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
12	7316	X	7075	-0-	-241	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
01	7316	X	6493	-0-	-823	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5914	-0-	-50	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
03	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6241	-0-	-599	-0-	6241	2			N	-0-					-0-

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8415 - 12048

11	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
02	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4702	-0-	-320	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	2963	-0-	-2197	-0-	2963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8298 - 11254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4590	X	4093	-0-	-497	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
12	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	3798	-0-	-759	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3355	-0-	-761	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3861	-0-	-696	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3306	-0-	-774	-0-	3306	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7900 - 11601

11	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
12	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7130	2			N	-0-					-0-
01	7006	X	6490	-0-	-516	-0-	6490	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5677	-0-	-679	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6043	-0-	-1087	-0-	6043	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4054	-0-	-2846	-0-	4054	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 3H RRCID -> 265039 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7312 - 10950

11	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 9706 - 13899

11	9000	X	8972	-0-	-28	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
12	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	9339	2			N	-0-					-0-
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	628	-0-	-8703	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					-0-

BREES WELL #: 4H RRCID -> 265048 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 12552

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9230 - 14301

11	6840	X	5920	-0-	-920	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
12	7006	X	6833	-0-	-173	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
01	6789	X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
02	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	5884	-0-	-936	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6185	-0-	-415	-0-	6185	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7417 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8643 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23940	X	22074	-0-	-1866	-0-	22074	2			N	-0-					-0-
12	24614	X	22329	-0-	-2285	-0-	22329	2			N	-0-					-0-
01	24614	X	21013	-0-	-3601	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	18374	-0-	-3858	-0-	18374	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	19701	-0-	-3859	-0-	19701	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	18831	-0-	-3249	-0-	18831	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7720 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11130	X	10193	-0-	-937	-0-	10193	2			N	-0-					-0-
12	11501	X	10603	-0-	-898	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
01	11501	X	10788	-0-	-713	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9636	-0-	-472	-0-	9636	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10164	-0-	-841	-0-	10164	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10123	-0-	-317	-0-	10123	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7550 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10320	X	9127	-0-	-1193	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
12	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
01	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	10643	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	8677	-0-	-507	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	10452	-0-	-88	-0-	10452	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9796	-0-	-494	-0-	9796	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8700 - 15007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
12	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-					-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
04	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7340 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8160	X	6544	-0-	-1616	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
12	8432	X	6226	-0-	-2206	-0-	6226	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	6188	-0-	-1841	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	5911	-0-	-1341	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	447	-0-	-6931	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7812 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8957 - 14874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26940	X	24228	-0-	-2712	-0-	24228	2			N	-0-					-0-
12	27838	X	23788	-0-	-4050	-0-	23788	2			N	-0-					-0-
01	27838	X	22824	-0-	-5014	-0-	22824	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	14006	-0-	-10998	-0-	14006	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-					N	-0-					-0-
04	24240	X	4477	-0-	-19763	-0-	4477	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7818 - 11721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8790	X	7908	-0-	-882	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
12	8928	X	7749	-0-	-1179	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	7559	-0-	-1431	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6901	-0-	-1219	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
04	8899	X	8899	-0-	-0-	-0-	8899	2			N	-0-					-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7294 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
12	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
01	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	3000	-0-	-3272	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8695 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14460	X	11919	-0-	-2541	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
12	14012	X	12585	-0-	-1427	-0-	12585	2			N	-0-					-0-
01	13423	X	12040	-0-	-1383	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	11091	-0-	-53	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
03	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	12117	-0-	-63	-0-	12117	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8684 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6450	X	5694	-0-	-756	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
12	6665	X	5011	-0-	-1654	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	3941	-0-	-2724	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3853	-0-	-2083	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	4281	-0-	-2291	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5567	-0-	-133	-0-	5567	2			N	-0-					-0-

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7977 - 10997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7125 - 14338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10830	X	10796	-0-	-34	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
12	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
01	11384	X	11384	-0-	-0-	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
02	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	717	-0-	-10474	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7761 - 13294

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7824 - 11726

11	9780	X	8395	-0-	-1385	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
12	10075	X	8890	-0-	-1185	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	9054	-0-	-1021	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	6665	-0-	-2435	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7587	-0-	-2085	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8552	-0-	-208	-0-	8552	2			N	-0-					-0-

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7800 - 12183

11	29909	X	29909	-0-	-0-	-0-	29909	2			N	-0-					-0-
12	29618	X	29618	-0-	-0-	-0-	29618	2			N	-0-					-0-
01	29443	X	29443	-0-	-0-	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
02	26308	X	26308	-0-	-0-	-0-	26308	2			N	-0-					-0-
03	28808	X	28808	-0-	-0-	-0-	28808	2			N	-0-					-0-
04	29140	X	29140	-0-	-0-	-0-	29140	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8550 - 11799

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7505 - 10500

11	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
01	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1055	-0-	-569	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1113	-0-	-251	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15240	X	14599	-0-	-641	-0-	14599	2			N	-0-					-0-
12	15748	X	15356	-0-	-392	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
01	15748	X	10914	-0-	-4834	-0-	10914	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	5488	-0-	-8736	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	613	-0-	-15135	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6715 - 11896

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7038 - 13074

11	12270	X	11789	-0-	-481	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
12	12090	X	11363	-0-	-727	-0-	11363	2			N	-0-					-0-
01	11749	X	10682	-0-	-1067	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	4985	-0-	-6019	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	-0-					-0-
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8780 - 13192

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8190 - 12780

11	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
01	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3164	-0-	-728	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3397	-0-	-912	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3136	-0-	-1034	-0-	3136	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8100 - 12810

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7207 - 9583

11	3840	X	2969	-0-	-871	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3462	-0-	-506	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2332	-0-	-1196	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3412	-0-	-680	-0-	3412	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3277	-0-	-683	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7900 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31985	X	31985	-0-	-0-	-0-	31985	2			N	-0-					-0-
12	32311	X	32311	-0-	-0-	-0-	32311	2			N	-0-					-0-
01	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
02	27699	X	27699	-0-	-0-	-0-	27699	2			N	-0-					-0-
03	29693	X	29693	-0-	-0-	-0-	29693	2			N	-0-					-0-
04	28272	X	28272	-0-	-0-	-0-	28272	2			N	-0-					-0-

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 8157 - 11154

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7326 - 11436

11	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
12	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
01	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	6677	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4675	-0-	-1541	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5161	-0-	-2217	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6757	-0-	-383	-0-	6757	2			N	-0-					-0-

PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8430 - 13292

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 7609 PERF.10931 - 12052

11	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			N	-0-					-0-
12	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
01	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-					-0-
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9223	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 8024 - 12057

11	6360	X	56	-0-	-6304	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
02	17060	X	17060	-0-	-0-	-0-	17060	2			N	-0-					-0-
03	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
04	21710	X	21710	-0-	-0-	-0-	21710	2			N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7480 - 16140

11	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
12	25673	X	25673	-0-	-0-	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
01	25389	X	24833	-0-	-556	-0-	24833	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	21568	-0-	-1364	-0-	21568	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	23820	-0-	-1569	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	23106	-0-	-1464	-0-	23106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
12	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
01	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
03	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
04	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	6700	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7420 - 13071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11550	X	10747	-0-	-803	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
12	11935	X	10646	-0-	-1289	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	10160	-0-	-1775	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9000	-0-	-1780	-0-	9000	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10251	-0-	-1219	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9832	-0-	-908	-0-	9832	2			N	-0-					-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7235 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	9048	-0-	-2052	-0-	9048	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9271	-0-	-2199	-0-	9271	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	9430	-0-	-2040	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8768	-0-	-332	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8920	-0-	-1155	-0-	8920	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8622	-0-	-498	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7613 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2			N	-0-					-0-
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
01	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3757	-0-	-219	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3853	-0-	-766	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3744	-0-	-726	-0-	3744	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4628 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25031	X	25031	-0-	-0-	-0-	25031	2			N	-0-					-0-
12	24837	X	24837	-0-	-0-	-0-	24837	2			N	-0-					-0-
01	22499	X	22499	-0-	-0-	-0-	22499	2			N	-0-					-0-
02	19869	X	19869	-0-	-0-	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
03	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20160	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7999 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20190	X	18115	-0-	-2075	-0-	18115	2			N	-0-					-0-
12	20832	X	18098	-0-	-2734	-0-	18098	2			N	-0-					-0-
01	20646	X	18831	-0-	-1815	-0-	18831	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	18246	-0-	-262	-0-	18246	2			N	-0-					-0-
03	20562	X	20562	-0-	-0-	-0-	20562	2			N	-0-					-0-
04	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	20968	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY AC WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10100 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7600 - 16972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15390	X	13933	-0-	-1457	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
12	15903	X	14922	-0-	-981	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
01	15903	X	15015	-0-	-888	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
02	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
03	16100	X	16100	-0-	-0-	-0-	16100	2			N	-0-					-0-
04	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9640 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7642 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15570	X	14235	-0-	-1335	-0-	14235	2			N	-0-					-0-
12	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	2			N	-0-					-0-
01	16222	X	16222	-0-	-0-	-0-	16222	2			N	-0-					-0-
02	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
03	16394	X	16394	-0-	-0-	-0-	16394	2			N	-0-					-0-
04	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8700 - 16077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	12065	-0-	-1045	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12732	-0-	-846	-0-	12732	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12771	-0-	-807	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10357	-0-	-1907	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11592	-0-	-1769	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	11653	-0-	-707	-0-	11653	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7848 - 17102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15870	X	15368	-0-	-502	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
12	16616	X	15583	-0-	-1033	-0-	15583	2			N	-0-					-0-
01	16616	X	15529	-0-	-1087	-0-	15529	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14757	-0-	-251	-0-	14757	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15656	-0-	-216	-0-	15656	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	2628	-0-	-12732	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 8658 - 17091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	7004	-0-	-826	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
12	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
01	7688	X	7011	-0-	-677	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5689	-0-	-835	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6181	-0-	-1941	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	5853	-0-	-2007	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 3H RRCID -> 268548 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7350 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
12	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8776	-0-	-834	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8099	-0-	-1365	-0-	8099	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	9306	-0-	-1327	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7328	-0-	-2962	-0-	7328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8380 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	8398	-0-	-1382	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
12	9114	X	8104	-0-	-1010	-0-	8104	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	2763	-0-	-6940	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	4594	-0-	-4170	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	4843	-0-	-4860	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6928	-0-	-1472	-0-	6928	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7697 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14850	X	13780	-0-	-1070	-0-	13780	2			N	-0-					-0-
12	15128	X	14932	-0-	-196	-0-	14932	2			N	-0-					-0-
01	15272	X	15272	-0-	-0-	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	14786	-0-	-156	-0-	14786	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13788	-0-	-1002	-0-	13788	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8434 - 16732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66952	X	66952	-0-	-0-	-0-	66952	2			N	-0-					-0-
12	61151	X	61151	-0-	-0-	-0-	61151	2			N	-0-					-0-
01	55227	X	55227	-0-	-0-	-0-	55227	2			N	-0-					-0-
02	62496	X	46003	-0-	-16493	-0-	46003	2			N	-0-					-0-
03	69192	X	48360	-0-	-20832	-0-	48360	2			N	-0-					-0-
04	66960	X	45790	-0-	-21170	-0-	45790	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7210 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8490	X	7164	-0-	-1326	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
12	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	8838	2			N	-0-					-0-
01	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7691	-0-	-289	-0-	7691	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8142	-0-	-693	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7326	-0-	-1344	-0-	7326	2			N	-0-					-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8800 - 17670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108924	X	108924	-0-	-0-	-0-	108924	2			N	-0-					-0-
12	92112	X	92112	-0-	-0-	-0-	92112	2			N	-0-					-0-
01	82120	X	82120	-0-	-0-	-0-	82120	2			N	-0-					-0-
02	91056	X	67825	-0-	-23231	-0-	67825	2			N	-0-					-0-
03	100812	X	66431	-0-	-34381	-0-	66431	2			N	-0-					-0-
04	97560	X	62431	-0-	-35129	-0-	62431	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7540 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9840	X	8554	-0-	-1286	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	9074	-0-	-1094	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	8449	-0-	-1502	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8188	-0-	-576	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9291	-0-	-412	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7489 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
12	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					-0-
01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 8053 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8280	X	7298	-0-	-982	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
12	8556	X	8329	-0-	-227	-0-	8329	2			N	-0-					-0-
01	8494	X	8415	-0-	-79	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7122	-0-	-550	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7370	-0-	-969	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7758	-0-	-372	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7483 - 13511

11	14790	X	14696	-0-	-94	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
12	15376	X	13889	-0-	-1487	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
01	15376	X	14668	-0-	-708	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12792	-0-	-1096	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	13546	-0-	-1799	-0-	13546	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13587	-0-	-1113	-0-	13587	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8890 - 14876

11	27330	X	26369	-0-	-961	-0-	26369	2			N	-0-					-0-
12	28241	X	25928	-0-	-2313	-0-	25928	2			N	-0-					-0-
01	28241	X	25808	-0-	-2433	-0-	25808	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	22742	-0-	-2682	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	23762	-0-	-3890	-0-	23762	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	22399	-0-	-3971	-0-	22399	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 3H RRCID -> 269741 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8530 - 16661

11	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17881	2			N	-0-					-0-
12	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
01	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	18322	2			N	-0-					-0-
02	16527	X	16527	-0-	-0-	-0-	16527	2			N	-0-					-0-
03	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	17978	2			N	-0-					-0-
04	17383	X	17383	-0-	-0-	-0-	17383	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 2H RRCID -> 269744 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7312 - 11785

11	9000	X	7319	-0-	-1681	-0-	7319	2			Y	-0-					2
12	7750	X	7430	-0-	-320	-0-	7430	2			Y	-0-					2
01	7750	X	6760	-0-	-990	-0-	6760	2			Y	-0-					2
02	7000	X	5926	-0-	-1074	-0-	5926	2			Y	-0-					2
03	7750	X	6591	-0-	-1159	-0-	6591	2			Y	-0-					2
04	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	7595	2			Y	-0-					2

LITTLE BEAR A WELL #: 2H RRCID -> 269746 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8216 - 16444

11	34740	X	32501	-0-	-2239	-0-	32501	2			N	-0-					-0-
12	35836	X	33886	-0-	-1950	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
01	35836	X	32303	-0-	-3533	-0-	32303	2			N	-0-					-0-
02	32368	X	28949	-0-	-3419	-0-	28949	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	30741	-0-	-4475	-0-	30741	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	29084	-0-	-3706	-0-	29084	2			N	-0-					-0-

BEAR TRT WELL #: 3H RRCID -> 269765 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7115 - 12707

11	27088	X	27088	-0-	-0-	-0-	27088	2			N	-0-					-0-
12	24338	X	24338	-0-	-0-	-0-	24338	2			N	-0-					-0-
01	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
02	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	21029	2			N	-0-					-0-
03	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
04	20609	X	20609	-0-	-0-	-0-	20609	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 269809 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7813 - 16187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12660	X	12354	-0-	-306	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
12	13578	X	12935	-0-	-643	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	12583	-0-	-995	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	11282	-0-	-982	-0-	11282	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12045	-0-	-1440	-0-	12045	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11530	-0-	-980	-0-	11530	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 7H RRCID -> 269810 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7370 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	18664	-0-	-3386	-0-	18664	2			Y	-0-					3
12	21793	X	18609	-0-	-3184	-0-	18609	2			Y	-0-					3
01	21793	X	17970	-0-	-3823	-0-	17970	2			Y	-0-					3
02	18760	X	15754	-0-	-3006	-0-	15754	2			Y	-0-					3
03	19375	X	17504	-0-	-1871	-0-	17504	2			Y	-0-					3
04	18660	X	17050	-0-	-1610	-0-	17050	2			Y	-0-					3

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 6H RRCID -> 269811 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7370 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17798	X	17798	-0-	-0-	-0-	17798	2			Y	-0-					4
12	20584	X	18376	-0-	-2208	-0-	18376	2			Y	-0-					4
01	20584	X	18577	-0-	-2007	-0-	18577	2			Y	-0-					4
02	18312	X	16675	-0-	-1637	-0-	16675	2			Y	-0-					4
03	19251	X	18472	-0-	-779	-0-	18472	2			Y	-0-					4
04	17970	X	17757	-0-	-213	-0-	17757	2			Y	-0-					4

LAKE WORTH A TRT WELL #: 5H RRCID -> 269817 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7500 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26890	X	26890	-0-	-0-	-0-	26890	2			N	-0-					-0-
12	27107	X	27107	-0-	-0-	-0-	27107	2			N	-0-					-0-
01	25655	X	25655	-0-	-0-	-0-	25655	2			N	-0-					-0-
02	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
03	25619	X	25619	-0-	-0-	-0-	25619	2			N	-0-					-0-
04	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	24652	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 2H RRCID -> 269818 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 7949 - 12269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	9479	-0-	-1201	-0-	9479	2			N	-0-					-0-
12	11036	X	10084	-0-	-952	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
01	11036	X	10206	-0-	-830	-0-	10206	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8349	-0-	-1143	-0-	8349	2			N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 5H RRCID -> 269826 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8124 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11040	X	10100	-0-	-940	-0-	10100	2			N	-0-					-0-
12	11563	X	11074	-0-	-489	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
01	11563	X	11361	-0-	-202	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10203	-0-	-241	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	11122	-0-	-348	-0-	11122	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	10450	-0-	-530	-0-	10450	2			N	-0-					-0-

TCCD NORTH WELL #: 6H RRCID -> 269876 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8040 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6464	-0-	-466	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
12	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
02	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7360	2			N	-0-					-0-
03	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
04	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
TCCD NORTH WELL #: 2H RRCID -> 269878 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8574 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	6926	-0-	-1024	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
12	8866	X	6506	-0-	-2360	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	7155	-0-	-1711	-0-	7155	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	4585	-0-	-3423	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6523	-0-	-1940	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6072	-0-	-858	-0-	6072	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 3H RRCID -> 269891 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8886 - 14159

11	18835	X	18835	-0-	-0-	-0-	18835	2			N	-0-					-0-
12	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	22731	2			N	-0-					-0-
01	20628	X	20628	-0-	-0-	-0-	20628	2			N	-0-					-0-
02	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	21805	2			N	-0-					-0-
03	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	24298	2			N	-0-					-0-
04	25037	X	25037	-0-	-0-	-0-	25037	2			N	-0-					-0-

CHALMERS TRT WELL #: 2H RRCID -> 269893 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8230 - 14187

11	6750	X	6633	-0-	-117	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6488	-0-	-487	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6587	-0-	-388	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6183	-0-	-61	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					-0-
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 4H RRCID -> 270090 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7745 - 11122

11	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-
12	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
01	6448	X	5873	-0-	-575	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	4366	-0-	-2494	-0-	4366	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	4943	-0-	-2652	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	4963	-0-	-2387	-0-	4963	2			N	-0-					-0-

CANUCKS WELL #: 2H RRCID -> 270092 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8575 - 14187

11	20934	X	20934	-0-	-0-	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
12	21726	X	21726	-0-	-0-	-0-	21726	2			N	-0-					-0-
01	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	22862	2			N	-0-					-0-
02	19318	X	19318	-0-	-0-	-0-	19318	2			N	-0-					-0-
03	20682	X	20682	-0-	-0-	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
04	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 5H RRCID -> 270157 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7550 - 11613

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 270158 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7730 - 11611

11	39102	X	39102	-0-	-0-	-0-	39102	2			N	-0-					-0-
12	38512	X	38512	-0-	-0-	-0-	38512	2			N	-0-					-0-
01	37531	X	37531	-0-	-0-	-0-	37531	2			N	-0-					-0-
02	33257	X	33257	-0-	-0-	-0-	33257	2			N	-0-					-0-
03	36012	X	36012	-0-	-0-	-0-	36012	2			N	-0-					-0-
04	35502	X	35502	-0-	-0-	-0-	35502	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
HODGES TRUST WELL #: 2H RRCID -> 270767 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7275 - 11159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8370	X	8265	-0-	-105	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
12	8525	X	8030	-0-	-495	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
01	8463	X	7922	-0-	-541	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6999	-0-	-729	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
03	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			N	-0-					-0-
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	9496	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 270768 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7320 - 11407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6060	X	5570	-0-	-490	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
12	6076	X	5239	-0-	-837	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
01	6076	X	2849	-0-	-3227	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	1214	-0-	-4274	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	761	-0-	-5315	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	576	-0-	-5004	-0-	576	2			N	-0-					-0-

HODGES TRUST WELL #: 4H RRCID -> 270769 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7495 - 10794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	4803	-0-	-3177	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
12	8246	X	6591	-0-	-1655	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
01	8246	X	6718	-0-	-1528	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	1017	-0-	-6319	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	12	-0-	-8110	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 5H RRCID -> 271220 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7600 - 10196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4830	X	3990	-0-	-840	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4171	-0-	-727	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
01	4898	X	4012	-0-	-886	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3762	-0-	-438	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	4188	2			N	-0-					-0-
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4588	2			N	-0-					-0-

EDERVILLE WELL #: 6H RRCID -> 271222 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7746 - 11454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7650	X	6318	-0-	-1332	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
12	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	7490	2			N	-0-					-0-
01	7254	X	7186	-0-	-68	-0-	7186	2			N	-0-					-0-
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7268	-0-	-234	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
04	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 2H RRCID -> 271243 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7237 - 10571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2			Y	-0-					2
12	7099	X	5562	-0-	-1537	-0-	5562	2			Y	-0-					2
01	7099	X	5519	-0-	-1580	-0-	5519	2			Y	-0-					2
02	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	7337	2			Y	-0-					2
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			Y	-0-					2
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			Y	-0-					2

CLANECO A WELL #: 6H RRCID -> 271244 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8050 - 11558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	4292	-0-	-1678	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
12	6169	X	4160	-0-	-2009	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	3781	-0-	-2388	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4404	-0-	-748	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

CLANECO A WELL #: 3H RRCID -> 271245 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7674 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4742	-0-	-28	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	5095	-0-	-144	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
01	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	5102	-0-	-13	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5132	-0-	-358	-0-	5132	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 4H RRCID -> 271246 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7900 - 11361

11	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
12	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
01	6541	X	6353	-0-	-188	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5091	-0-	-817	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5732	-0-	-809	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5748	-0-	-522	-0-	5748	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 2H RRCID -> 271247 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7630 - 12964

11	9540	X	8435	-0-	-1105	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
12	9858	X	9006	-0-	-852	-0-	9006	2			N	-0-					-0-
01	9858	X	9188	-0-	-670	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7467	-0-	-989	-0-	7467	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8091	-0-	-930	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8248	-0-	-632	-0-	8248	2			N	-0-					-0-

CLANECO A WELL #: 5H RRCID -> 271248 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7846 - 11292

11	6150	X	5149	-0-	-1001	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
12	6138	X	5559	-0-	-579	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
01	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					-0-
03	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 4H RRCID -> 271249 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7550 - 12786

11	14880	X	14379	-0-	-501	-0-	14379	2			N	-0-					-0-
12	14911	X	14907	-0-	-4	-0-	14907	2			N	-0-					-0-
01	14911	X	14769	-0-	-142	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	11987	-0-	-1481	-0-	11987	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13066	-0-	-1845	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12653	-0-	-1777	-0-	12653	2			N	-0-					-0-

HOME RUN WELL #: 3H RRCID -> 271250 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 11519

11	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	10320	2			Y	-0-					2
12	10602	X	10329	-0-	-273	-0-	10329	2			Y	-0-					2
01	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			Y	-0-					2
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	9885	2			Y	-0-					2
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	10691	2			Y	-0-					2
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			Y	-0-					2

HOME RUN WELL #: 4H RRCID -> 271251 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7550 - 11997

11	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			Y	-0-					3
12	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					3
01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					3
02	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7897	2			Y	-0-					3
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	2			Y	-0-					3
04	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	8750	2			Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VAQUERO WELL #: 2H RRCID -> 271253 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7500 - 13201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12960	X	12323	-0-	-637	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
12	13392	X	13026	-0-	-366	-0-	13026	2			N	-0-					-0-
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11149	-0-	-471	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	12158	-0-	-862	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11636	-0-	-1234	-0-	11636	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 3H RRCID -> 271254 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7225 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	9788	-0-	6788	24740	9788	2			Y	-0-					2
12	32057	X	7317	-0-	-24740	-0-	7317	2			Y	-0-					2
01	7502	X	5300	-0-	-2202	-0-	5300	2			Y	-0-					2
02	6776	X	4689	-0-	-2087	-0-	4689	2			Y	-0-					2
03	7502	X	7074	-0-	-428	-0-	7074	2			Y	-0-					2
04	7260	X	6475	-0-	-785	-0-	6475	2			Y	-0-					2

VALLEY WEST WELL #: 4H RRCID -> 271256 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7300 - 12525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11014	X	11014	-0-	-0-	-0-	11014	2			Y	-0-					3
12	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10815	2			Y	-0-					3
01	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10876	2			Y	-0-					3
02	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	10107	2			Y	-0-					3
03	11601	X	11601	-0-	-0-	-0-	11601	2			Y	-0-					3
04	10350	X	10154	-0-	-196	-0-	10154	2			Y	-0-					3

VAQUERO WELL #: 3H RRCID -> 271257 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7630 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13980	X	12897	-0-	-1083	-0-	12897	2			N	-0-					-0-
12	14167	X	13727	-0-	-440	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
01	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	12189	-0-	-299	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	13270	-0-	-463	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12788	-0-	-892	-0-	12788	2			N	-0-					-0-

VALLEY WEST WELL #: 5H RRCID -> 271258 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7600 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10980	X	9422	-0-	-1558	-0-	9422	2			Y	-0-					3
12	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10213	2			Y	-0-					3
01	9362	X	7119	-0-	-2243	-0-	7119	2			Y	-0-					3
02	8456	X	6910	-0-	-1546	-0-	6910	2			Y	-0-					3
03	9362	X	6354	-0-	-3008	-0-	6354	2			Y	-0-					3
04	9060	X	5454	-0-	-3606	-0-	5454	2			Y	-0-					3

ZIEGLER WELL #: 4H RRCID -> 271259 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 8000 - 11898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11250	X	9900	-0-	-1350	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
12	11625	X	10541	-0-	-1084	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	11127	-0-	-498	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9115	-0-	-1021	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9129	-0-	-1411	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	9464	-0-	-1306	-0-	9464	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271260 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7360 - 11534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22050	X	20868	-0-	-1182	-0-	20868	2			N	-0-					-0-
12	22661	X	22617	-0-	-44	-0-	22617	2			N	-0-					-0-
01	22506	X	21037	-0-	-1469	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18541	-0-	-1675	-0-	18541	2			N	-0-					-0-
03	22630	X	20610	-0-	-2020	-0-	20610	2			N	-0-					-0-
04	21900	X	19917	-0-	-1983	-0-	19917	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
VALLEY WEST WELL #: 6H RRCID -> 271261 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6915 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8948	-0-	-772	-0-	8948	2			Y	-0-					2
12	9579	X	9080	-0-	-499	-0-	9080	2			Y	-0-					2
01	9579	X	9481	-0-	-98	-0-	9481	2			Y	-0-					2
02	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	8725	2			Y	-0-					2
03	9579	X	9322	-0-	-257	-0-	9322	2			Y	-0-					2
04	9180	X	8929	-0-	-251	-0-	8929	2			Y	-0-					2

ZIEGLER WELL #: 5H RRCID -> 271262 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 8344 - 11668

11	17490	X	16124	-0-	-1366	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
12	18073	X	14303	-0-	-3770	-0-	14303	2			N	-0-					-0-
01	18073	X	12618	-0-	-5455	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11890	-0-	-4266	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	15397	-0-	-1746	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14707	-0-	-1403	-0-	14707	2			N	-0-					-0-

MCWHORTER WELL #: 3H RRCID -> 271263 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 9775 - 15011

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 2H RRCID -> 272246 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7600 - 11250

11	6330	X	5710	-0-	-620	-0-	5710	2			N	-0-					-0-
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
02	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 9H RRCID -> 272271 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6890 - 12884

11	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	6971	2			N	-0-					-0-
12	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-
01	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
02	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
04	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 1H RRCID -> 272397 COMPL. DATE 10/24/2020 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7745 - 12988

11	9360	X	7282	-0-	-2078	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
12	9207	X	7374	-0-	-1833	-0-	7374	2			N	-0-					-0-
01	8029	X	7329	-0-	-700	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5633	-0-	-1423	-0-	5633	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	6886	-0-	-926	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-

LAKESIDE WELL #: 2H RRCID -> 272420 COMPL. DATE 08/03/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6950 - 14751

11	29418	X	29418	-0-	-0-	-0-	29418	2			N	-0-					-0-
12	27339	X	27339	-0-	-0-	-0-	27339	2			N	-0-					-0-
01	29889	X	29889	-0-	-0-	-0-	29889	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	22387	-0-	-993	-0-	22387	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	23667	-0-	-2218	-0-	23667	2			N	-0-					-0-
04	27111	X	27111	-0-	-0-	-0-	27111	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 8H RRCID -> 272421 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 7100 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					-0-
12	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	615	X	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
04	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					-0-

TRWD BEND WELL #: 3H RRCID -> 272422 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7620 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13680	X	12386	-0-	-1294	-0-	12386	2			N	-0-					-0-
12	14136	X	12782	-0-	-1354	-0-	12782	2			N	-0-					-0-
01	14136	X	12779	-0-	-1357	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	11713	-0-	-635	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12491	-0-	-405	-0-	12491	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	12046	-0-	-344	-0-	12046	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 272424 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6890 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
12	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8669	-0-	-1663	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10510	-0-	-929	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10508	-0-	-562	-0-	10508	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 8H RRCID -> 272425 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 8300 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12720	X	12517	-0-	-203	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
12	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
01	12989	X	12632	-0-	-357	-0-	12632	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	11004	-0-	-728	-0-	11004	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12284	-0-	-767	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11822	-0-	-808	-0-	11822	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 7H RRCID -> 272427 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9570	X	9405	-0-	-165	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
12	9827	X	9579	-0-	-248	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
01	9579	X	9042	-0-	-537	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8672	-0-	-120	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	9021	-0-	-399	-0-	9021	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 12H RRCID -> 272428 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7905 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
12	15655	X	15655	-0-	-0-	-0-	15655	2			N	-0-					-0-
01	14510	X	14510	-0-	-0-	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
02	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
03	15572	X	15572	-0-	-0-	-0-	15572	2			N	-0-					-0-
04	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	15435	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 13H RRCID -> 272429 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7700 - 12926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
12	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
02	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	2			N	-0-					-0-
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10570	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 10H RRCID -> 272430 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6768 - 12241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
12	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2			N	-0-					-0-
01	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
02	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	16132	2			N	-0-					-0-
03	18265	X	18265	-0-	-0-	-0-	18265	2			N	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	17776	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 6H RRCID -> 272431 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8030 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9690	X	9297	-0-	-393	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
12	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
01	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	9988	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8843	-0-	-33	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9724	-0-	-320	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	9443	-0-	-277	-0-	9443	2			N	-0-					-0-

BROAD EAST WELL #: 1H RRCID -> 272440 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8800 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7867	-0-	-233	-0-	7867	2			N	-0-					-0-
12	8370	X	7964	-0-	-406	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7053	-0-	-1255	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	2894	-0-	-4442	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7607	-0-	-253	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 2H RRCID -> 272741 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7160 - 17344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
12	10524	X	10524	-0-	-0-	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
01	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
03	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 273611 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7765 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9300	X	8118	-0-	-1182	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8077	-0-	-1533	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8535	-0-	-1075	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7589	-0-	-671	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8481	-0-	-509	-0-	8481	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7330	-0-	-920	-0-	7330	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 1H RRCID -> 273612 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6720 - 14026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
12	13504	X	13504	-0-	-0-	-0-	13504	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	45	-0-	-12262	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 6H RRCID -> 273613 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6800 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26972	X	26972	-0-	-0-	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
12	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	25584	2			N	-0-					-0-
01	28056	X	28056	-0-	-0-	-0-	28056	2			N	-0-					-0-
02	24077	X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
03	27378	X	27378	-0-	-0-	-0-	27378	2			N	-0-					-0-
04	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	25716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
LAKE WORTH A TRT WELL #: 3H RRCID -> 273632 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6650 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	817	X	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
12	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
01	232	X	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5173	2			N	-0-					-0-
03	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	11459	2			N	-0-					-0-
04	10209	X	10209	-0-	-0-	-0-	10209	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 3H RRCID -> 273635 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7060 - 11851

11	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
12	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
01	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5886	-0-	-722	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	307	-0-	-7009	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5122	-0-	-1958	-0-	5122	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 4H RRCID -> 273636 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7180 - 12551

11	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	8342	2			N	-0-					-0-
12	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7871	2			N	-0-					-0-
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5989	-0-	-843	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	6516	-0-	-1048	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	5812	-0-	-1508	-0-	5812	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 5H RRCID -> 273978 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7250 - 12577

11	11672	X	11672	-0-	-0-	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
12	14539	X	13752	-0-	-787	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
01	15252	X	12478	-0-	-2774	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	9497	-0-	-4279	-0-	9497	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13720	-0-	-1532	-0-	13720	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12575	-0-	-745	-0-	12575	2			N	-0-					-0-

LAKE WORTH A TRT WELL #: 4H RRCID -> 274003 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6680 - 16516

11	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			N	-0-					-0-
12	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
01	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
02	8745	X	8745	-0-	-0-	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
03	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	14146	2			N	-0-					-0-
04	15912	X	15912	-0-	-0-	-0-	15912	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 274612 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7920 - 13336

11	5760	X	5497	-0-	-263	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
12	6355	X	6088	-0-	-267	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
01	6355	X	5892	-0-	-463	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4857	-0-	-883	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5138	-0-	-938	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	2775	-0-	-3105	-0-	2775	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 3H RRCID -> 274616 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8235 - 13475

11	9630	X	7879	-0-	-1751	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
12	9951	X	8675	-0-	-1276	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
01	9951	X	9118	-0-	-833	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8313	-0-	-553	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
04	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	9623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
C STATION WELL #: 1H RRCID -> 274618 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7694 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8460	X	7814	-0-	-646	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
12	8804	X	7278	-0-	-1526	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
01	8866	X	6999	-0-	-1867	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	6363	-0-	-1645	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	6664	-0-	-2202	-0-	6664	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6031	-0-	-1769	-0-	6031	2			N	-0-					-0-

ELLISTON WELL #: 3H RRCID -> 274626 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7473 - 12981

11	13590	X	13024	-0-	-566	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
12	14043	X	12873	-0-	-1170	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
01	14043	X	12666	-0-	-1377	-0-	12666	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	11384	-0-	-1188	-0-	11384	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12549	-0-	-1370	-0-	12549	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	12211	-0-	-809	-0-	12211	2			N	-0-					-0-

AARON B WELL #: 4H RRCID -> 274629 COMPL. DATE 01/24/2018 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 8776 - 13795

11	9270	X	7906	-0-	-1364	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
12	9486	X	9030	-0-	-456	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
01	9486	X	8936	-0-	-550	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
02	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	8272	2			N	-0-					-0-
03	9554	X	9554	-0-	-0-	-0-	9554	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8351	-0-	-379	-0-	8351	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 1H RRCID -> 274683 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7235 - 11503

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 3H RRCID -> 274700 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7257 - 10681

11	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	2			N	-0-					-0-
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			N	-0-					-0-
01	7409	X	7054	-0-	-355	-0-	7054	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6288	-0-	-404	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	6846	-0-	-563	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6891	-0-	-189	-0-	6891	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 2H RRCID -> 275099 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8350 - 13496

11	13020	X	10185	-0-	-2835	-0-	10185	2			N	-0-					-0-
12	12121	X	10906	-0-	-1215	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	10050	-0-	-2071	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
02	10556	X	9177	-0-	-1379	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	9959	-0-	-1387	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9882	-0-	-678	-0-	9882	2			N	-0-					-0-

BROAD WELL #: 3H RRCID -> 275199 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8641 - 12829

11	4740	X	3999	-0-	-741	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	4017	-0-	-881	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
01	4464	X	2492	-0-	-1972	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2180	-0-	-1544	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	3692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 275200 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8325 - 13383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON EAST TRT WELL #: 3H RRCID -> 275213 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7595 - 15736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12210	X	10818	-0-	-1392	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
12	12617	X	11447	-0-	-1170	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
01	11625	X	10895	-0-	-730	-0-	10895	2			N	-0-					-0-
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
03	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
04	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 3H RRCID -> 275214 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8761 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10230	X	10017	-0-	-213	-0-	10017	2			N	-0-					-0-
12	9703	X	9363	-0-	-340	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
01	9703	X	9566	-0-	-137	-0-	9566	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8553	-0-	-799	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8205	-0-	-2149	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	7582	-0-	-2438	-0-	7582	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 275537 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8075 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALSBURY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 275658 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7650 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	5348	-0-	-1342	-0-	5348	2			N	-0-					-0-
12	6913	X	5810	-0-	-1103	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
01	6913	X	5974	-0-	-939	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5375	-0-	-197	-0-	5375	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5662	-0-	-128	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

LABC SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 275689 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7955 - 15279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 3H RRCID -> 275951 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7820 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	7778	-0-	-2002	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
12	9889	X	7943	-0-	-1946	-0-	7943	2			N	-0-					-0-
01	9889	X	7332	-0-	-2557	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7876	-0-	-328	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7945	-0-	-1138	-0-	7945	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7056	-0-	-714	-0-	7056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BIG DADDY WELL #: 7H RRCID -> 276031 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7945 - 11078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5265	-0-	-555	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
12	5983	X	5191	-0-	-792	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
01	5983	X	5583	-0-	-400	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5150	-0-	-170	-0-	5150	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5075	-0-	-753	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4901	-0-	-499	-0-	4901	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 3H RRCID -> 276094 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7882 - 12255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	532	N	57	-0-	-475	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	558	N	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	2			N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 5H RRCID -> 276109 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8450 - 11185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
12	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4076	-0-	-572	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	5218	-0-	-207	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
04	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6507	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 276161 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7786 - 13952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16770	X	15048	-0-	-1722	-0-	15048	2			N	-0-					-0-
12	17329	X	16685	-0-	-644	-0-	16685	2			N	-0-					-0-
01	16977	X	16977	-0-	-0-	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
02	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16439	-0-	-239	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	15664	-0-	-776	-0-	15664	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 4H RRCID -> 276177 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7800 - 15380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 6H RRCID -> 276178 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8122 - 15310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7980	X	4655	-0-	-3325	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
12	8277	X	1719	-0-	-6558	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
01	8277	X	1568	-0-	-6709	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					N	-0-					-0-
04	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 276290 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7793 - 13750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	15231	-0-	-1029	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	16628	-0-	-174	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
01	16802	X	16476	-0-	-326	-0-	16476	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16117	-0-	-530	-0-	16117	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	14395	-0-	-1685	-0-	14395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LABC NORTH (SA) WELL #: 5H RRCID -> 276419 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7820 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	2236	-0-	-9554	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
12	12059	X	2880	-0-	-9179	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
01	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					-0-
02	8316	X	1248	-0-	-7068	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
04	2790	X	546	-0-	-2244	-0-	546	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 5H RRCID -> 276569 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8524 - 13301

11	13440	X	12312	-0-	-1128	-0-	12312	2			N	-0-					-0-
12	13888	X	13047	-0-	-841	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
01	13888	X	13186	-0-	-702	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11309	-0-	-843	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	12945	-0-	-137	-0-	12945	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	12093	-0-	-657	-0-	12093	2			N	-0-					-0-

COLT WELL #: 3H RRCID -> 276571 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8490 - 15967

11	17304	X	17304	-0-	-0-	-0-	17304	2			N	-0-					-0-
12	18109	X	18109	-0-	-0-	-0-	18109	2			N	-0-					-0-
01	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	19063	2			N	-0-					-0-
02	16193	X	16193	-0-	-0-	-0-	16193	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	17767	-0-	-337	-0-	17767	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	16234	-0-	-1916	-0-	16234	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 7H RRCID -> 276969 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8514 - 15261

11	22575	X	22575	-0-	-0-	-0-	22575	2			N	-0-					-0-
12	26520	X	26520	-0-	-0-	-0-	26520	2			N	-0-					-0-
01	13698	X	13698	-0-	-0-	-0-	13698	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	3006	-0-	-8810	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
03	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	13544	-0-	-3346	-0-	13544	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 2H RRCID -> 276974 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8630 - 15561

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LABC SOUTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 276977 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8378 - 13177

11	14490	X	5986	-0-	-8504	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
12	13082	X	4503	-0-	-8579	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
01	12121	X	605	-0-	-11516	-0-	605	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	481	-0-	-9431	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	2011	-0-	-5460	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 277061 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7915 - 13501

11	16800	X	16131	-0-	-669	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
12	17205	X	16852	-0-	-353	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
01	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	17679	2			N	-0-					-0-
02	15956	X	15956	-0-	-0-	-0-	15956	2			N	-0-					-0-
03	17004	X	17004	-0-	-0-	-0-	17004	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	15990	-0-	-1110	-0-	15990	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

HOG B WELL #: 1H RRCID -> 277068 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7455 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-
12	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	19852	2			N	-0-					-0-
01	19624	X	19624	-0-	-0-	-0-	19624	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	17400	-0-	-212	-0-	17400	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	17547	-0-	-2293	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	18583	-0-	-617	-0-	18583	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 3H RRCID -> 277107 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7540 - 15150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16260	X	12508	-0-	-3752	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
12	16802	X	16458	-0-	-344	-0-	16458	2			N	-0-					-0-
01	15345	X	13328	-0-	-2017	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12629	-0-	-1231	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	14224	-0-	-2237	-0-	14224	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	12880	-0-	-3050	-0-	12880	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 2H RRCID -> 277114 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7774 - 15101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17700	X	15072	-0-	-2628	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
12	18848	X	14969	-0-	-3879	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
01	18848	X	15677	-0-	-3171	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	14383	-0-	-2641	-0-	14383	2			N	-0-					-0-
03	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	17519	2			N	-0-					-0-
04	17155	X	17155	-0-	-0-	-0-	17155	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 10H RRCID -> 277145 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8936 - 12768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
12	19746	X	19746	-0-	-0-	-0-	19746	2			N	-0-					-0-
01	13578	X	6473	-0-	-7105	-0-	6473	2			N	-0-					-0-
02	17525	X	17525	-0-	-0-	-0-	17525	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	10068	-0-	-6300	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11697	-0-	-4143	-0-	11697	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 5H RRCID -> 277311 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7477 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14292	X	14292	-0-	-0-	-0-	14292	2			N	-0-					-0-
12	18361	X	18361	-0-	-0-	-0-	18361	2			N	-0-					-0-
01	16971	X	16971	-0-	-0-	-0-	16971	2			N	-0-					-0-
02	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	15526	-0-	-2826	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	15970	-0-	-1790	-0-	15970	2			N	-0-					-0-

LABC NORTH (SA) WELL #: 8H RRCID -> 278078 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8575 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5550	X	5217	-0-	-333	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
12	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
01	7223	X	3787	-0-	-3436	-0-	3787	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5142	-0-	-1382	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
03	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
04	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-

WILLIS-STANLEY WELL #: 2H RRCID -> 284022 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19770	X	19660	-0-	-110	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
12	22899	X	22899	-0-	-0-	-0-	22899	2			N	-0-					-0-
01	22040	X	22040	-0-	-0-	-0-	22040	2			N	-0-					-0-
02	19668	X	19668	-0-	-0-	-0-	19668	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	21194	-0-	-72	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
04	20580	X	20451	-0-	-129	-0-	20451	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
EAST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 284138 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7580 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16920	X	15697	-0-	-1223	-0-	15697	2			N	-0-					-0-
12	17267	X	15467	-0-	-1800	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
01	17205	X	14806	-0-	-2399	-0-	14806	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	11009	-0-	-4531	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	9200	-0-	-7757	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	2886	-0-	-12804	-0-	2886	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 2H RRCID -> 284207 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7576 - 14368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	27900	X	25916	-0-	-1984	-0-	25916	2			N	-0-					-0-
12	28551	X	25758	-0-	-2793	-0-	25758	2			N	-0-					-0-
01	28179	X	25124	-0-	-3055	-0-	25124	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	21752	-0-	-3700	-0-	21752	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	22350	-0-	-5364	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
04	25920	X	23231	-0-	-2689	-0-	23231	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 3H RRCID -> 284208 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7713 - 15879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24893	X	24893	-0-	-0-	-0-	24893	2			N	-0-					-0-
12	26133	X	24998	-0-	-1135	-0-	24998	2			N	-0-					-0-
01	26815	X	20079	-0-	-6736	-0-	20079	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	22556	-0-	-1664	-0-	22556	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	26298	-0-	-517	-0-	26298	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	24739	-0-	-161	-0-	24739	2			N	-0-					-0-

WILLIS-MORTIMER-LARGENT WELL #: 4H RRCID -> 284209 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7745 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22590	X	21045	-0-	-1545	-0-	21045	2			N	-0-					-0-
12	23064	X	21660	-0-	-1404	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
01	22847	X	21572	-0-	-1275	-0-	21572	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	18522	-0-	-2114	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	20694	-0-	-1781	-0-	20694	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	20075	-0-	-985	-0-	20075	2			N	-0-					-0-

R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284375 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7115 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21455	X	21455	-0-	-0-	-0-	21455	2			N	-0-					-0-
12	19840	X	18951	-0-	-889	-0-	18951	2			N	-0-					-0-
01	19840	X	17971	-0-	-1869	-0-	17971	2			N	-0-					-0-
02	18810	X	18810	-0-	-0-	-0-	18810	2			N	-0-					-0-
03	19932	X	19932	-0-	-0-	-0-	19932	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	19151	-0-	-49	-0-	19151	2			N	-0-					-0-

STANLEY-BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 284376 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7660 - 16191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
01	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
03	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
04	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	10608	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 3H RRCID -> 284381 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 8100 - 13191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11100	X	8139	-0-	-2961	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
12	11470	X	9214	-0-	-2256	-0-	9214	2			N	-0-					-0-
01	11470	X	4005	-0-	-7465	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	5598	-0-	-3922	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9132	-0-	-1408	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

AARON B WELL #: 5H RRCID -> 284382 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 8117 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13311	X	13311	-0-	-0-	-0-	13311	2			N	-0-					-0-
12	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			N	-0-					-0-
01	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	2			N	-0-					-0-
03	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			N	-0-					-0-

D-R-SO WELL #: 1H RRCID -> 284557 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7960 - 14592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	28320	X	28241	-0-	-79	-0-	28241	2			N	-0-					-0-
12	29264	X	28462	-0-	-802	-0-	28462	2			N	-0-					-0-
01	29264	X	27746	-0-	-1518	-0-	27746	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	25165	-0-	-1267	-0-	25165	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	26866	-0-	-2398	-0-	26866	2			N	-0-					-0-
04	28230	X	26104	-0-	-2126	-0-	26104	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 4H RRCID -> 284558 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7546 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
12	16554	X	15507	-0-	-1047	-0-	15507	2			N	-0-					-0-
01	15934	X	15215	-0-	-719	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13334	-0-	-2738	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	14954	-0-	-2840	-0-	14954	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	14183	-0-	-3037	-0-	14183	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 3H RRCID -> 284560 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7476 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10740	X	9021	-0-	-1719	-0-	9021	2			N	-0-					-0-
12	10695	X	10631	-0-	-64	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
01	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
02	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10259	-0-	-374	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9752	-0-	-538	-0-	9752	2			N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 2H RRCID -> 284640 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7915 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12935	-0-	-325	-0-	12935	2			N	-0-					-0-
12	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	13865	2			N	-0-					-0-
01	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
02	12172	X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	13086	-0-	-771	-0-	13086	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12439	-0-	-971	-0-	12439	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 285256 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8260 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
12	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1722	-0-	-434	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1919	-0-	-468	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2035	-0-	-275	-0-	2035	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NS WELL #: 2H RRCID -> 285433 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8998 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24456	X	24456	-0-	-0-	-0-	24456	2			N	-0-					-0-
12	26573	X	26573	-0-	-0-	-0-	26573	2			N	-0-					-0-
01	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			N	-0-					-0-
02	23115	X	23115	-0-	-0-	-0-	23115	2			N	-0-					-0-
03	25543	X	25543	-0-	-0-	-0-	25543	2			N	-0-					-0-
04	25323	X	25323	-0-	-0-	-0-	25323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CORNERSTONE NORTH WELL #: 4H RRCID -> 285434 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9145 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25530	X	7241	-0-	-18289	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
12	26381	X	5664	-0-	-20717	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	4626	-0-	-21755	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
02	22372	X	5950	-0-	-16422	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
03	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	20852	2			N	-0-					-0-
04	24967	X	24967	-0-	-0-	-0-	24967	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 3H RRCID -> 285437 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 9027 - 16527

11	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	27141	2			N	-0-					-0-
12	28545	X	28545	-0-	-0-	-0-	28545	2			N	-0-					-0-
01	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	28800	2			N	-0-					-0-
02	25054	X	25054	-0-	-0-	-0-	25054	2			N	-0-					-0-
03	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	26671	2			N	-0-					-0-
04	26087	X	26087	-0-	-0-	-0-	26087	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 2H RRCID -> 287689 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7681 - 17304

11	42150	X	37019	-0-	-5131	-0-	37019	2			N	-0-					-0-
12	43555	X	38289	-0-	-5266	-0-	38289	2			N	-0-					-0-
01	41819	X	38759	-0-	-3060	-0-	38759	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	34620	-0-	-3152	-0-	34620	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	37789	-0-	-2697	-0-	37789	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	36034	-0-	-1466	-0-	36034	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE WELL #: 3H RRCID -> 287690 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7651 - 16936

11	45030	X	41262	-0-	-3768	-0-	41262	2			N	-0-					-0-
12	45787	X	43310	-0-	-2477	-0-	43310	2			N	-0-					-0-
01	45415	X	43044	-0-	-2371	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
02	41020	X	38361	-0-	-2659	-0-	38361	2			N	-0-					-0-
03	44826	X	42066	-0-	-2760	-0-	42066	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	39564	-0-	-2346	-0-	39564	2			N	-0-					-0-

HLC MIPA WELL #: 3H RRCID -> 287691 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 17639

11	44850	X	40914	-0-	-3936	-0-	40914	2			N	-0-					-0-
12	46345	X	41424	-0-	-4921	-0-	41424	2			N	-0-					-0-
01	45601	X	39998	-0-	-5603	-0-	39998	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	33479	-0-	-7709	-0-	33479	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	36356	-0-	-8718	-0-	36356	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	34579	-0-	-6341	-0-	34579	2			N	-0-					-0-

CARDEN-HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 1H RRCID -> 287692 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8510 - 18270

11	45330	X	42043	-0-	-3287	-0-	42043	2			N	-0-					-0-
12	45446	X	44021	-0-	-1425	-0-	44021	2			N	-0-					-0-
01	45260	X	43330	-0-	-1930	-0-	43330	2			N	-0-					-0-
02	40880	X	38879	-0-	-2001	-0-	38879	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	42303	-0-	-2647	-0-	42303	2			N	-0-					-0-
04	42600	X	40639	-0-	-1961	-0-	40639	2			N	-0-					-0-

HEIDI-LITTLE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 287693 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 8030 - 18030

11	38910	X	35078	-0-	-3832	-0-	35078	2			N	-0-					-0-
12	38781	X	36494	-0-	-2287	-0-	36494	2			N	-0-					-0-
01	38781	X	36092	-0-	-2689	-0-	36092	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	31964	-0-	-3064	-0-	31964	2			N	-0-					-0-
03	38130	X	34891	-0-	-3239	-0-	34891	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	33522	-0-	-1788	-0-	33522	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

WHITE B-SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 287903 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8628 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40441	X	40441	-0-	-0-	-0-	40441	2			N	-0-					-0-
12	40982	X	40095	-0-	-887	-0-	40095	2			N	-0-					-0-
01	40982	X	37970	-0-	-3012	-0-	37970	2			N	-0-					-0-
02	37016	X	31021	-0-	-5995	-0-	31021	2			N	-0-					-0-
03	40982	X	30587	-0-	-10395	-0-	30587	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	29874	-0-	-9786	-0-	29874	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 2H RRCID -> 288625 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8599 - 12100

11	51378	X	51378	-0-	-0-	-0-	51378	2			N	-0-					-0-
12	57840	X	57840	-0-	-0-	-0-	57840	2			N	-0-					-0-
01	52847	X	52847	-0-	-0-	-0-	52847	2			N	-0-					-0-
02	45099	X	45099	-0-	-0-	-0-	45099	2			N	-0-					-0-
03	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-
04	41546	X	41546	-0-	-0-	-0-	41546	2			N	-0-					-0-

WHITE A-SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 288667 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13955

11	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	34443	2			N	-0-					-0-
12	34534	X	33374	-0-	-1160	-0-	33374	2			N	-0-					-0-
01	34534	X	31117	-0-	-3417	-0-	31117	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	26097	-0-	-5095	-0-	26097	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	25983	-0-	-8551	-0-	25983	2			N	-0-					-0-
04	33420	X	25217	-0-	-8203	-0-	25217	2			N	-0-					-0-

LITTLE MIPA WELL #: 4H RRCID -> 289317 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7840 - 16290

11	43410	X	31558	-0-	-11852	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
12	43276	X	31892	-0-	-11384	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
01	41726	X	25620	-0-	-16106	-0-	25620	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	33087	-0-	-3397	-0-	33087	2			N	-0-					-0-
03	38515	X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	2			N	-0-					-0-
04	37334	X	37334	-0-	-0-	-0-	37334	2			N	-0-					-0-

LITTLE-PVI MIPA WELL #: 5H RRCID -> 289346 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7710 - 15690

11	41280	X	40325	-0-	-955	-0-	40325	2			N	-0-					-0-
12	41664	X	41226	-0-	-438	-0-	41226	2			N	-0-					-0-
01	42319	X	42319	-0-	-0-	-0-	42319	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	36409	-0-	-1223	-0-	36409	2			N	-0-					-0-
03	41664	X	39580	-0-	-2084	-0-	39580	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	37381	-0-	-3569	-0-	37381	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289478 COMPL. DATE 05/26/2020 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7997 - 14515

11	36960	X	31582	-0-	-5378	-0-	31582	2			N	-0-					-0-
12	37014	X	30615	-0-	-6399	-0-	30615	2			N	-0-					-0-
01	35619	X	30156	-0-	-5463	-0-	30156	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	26171	-0-	-5777	-0-	26171	2			N	-0-					-0-
03	34689	X	29126	-0-	-5563	-0-	29126	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	27355	-0-	-4235	-0-	27355	2			N	-0-					-0-

GGVZ MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289479 COMPL. DATE 05/25/2020 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 8108 - 15988

11	40020	X	36520	-0-	-3500	-0-	36520	2			N	-0-					-0-
12	39835	X	36211	-0-	-3624	-0-	36211	2			N	-0-					-0-
01	39680	X	35548	-0-	-4132	-0-	35548	2			N	-0-					-0-
02	35616	X	31743	-0-	-3873	-0-	31743	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	35760	-0-	-3114	-0-	35760	2			N	-0-					-0-
04	36510	X	32712	-0-	-3798	-0-	32712	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 290803 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8765 - 14667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49950	X	44812	-0-	-5138	-0-	44812	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	46113	-0-	-4882	-0-	46113	2			N	-0-					-0-
01	49352	X	44942	-0-	-4410	-0-	44942	2			N	-0-					-0-
02	43400	X	40054	-0-	-3346	-0-	40054	2			N	-0-					-0-
03	46314	X	43446	-0-	-2868	-0-	43446	2			N	-0-					-0-
04	44820	X	42223	-0-	-2597	-0-	42223	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 10H RRCID -> 290804 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8814 - 15017

11	60240	X	56435	-0-	-3805	-0-	56435	2			N	-0-					-0-
12	61659	X	57190	-0-	-4469	-0-	57190	2			N	-0-					-0-
01	60295	X	55904	-0-	-4391	-0-	55904	2			N	-0-					-0-
02	52668	X	49633	-0-	-3035	-0-	49633	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	53696	-0-	-4615	-0-	53696	2			N	-0-					-0-
04	56430	X	51165	-0-	-5265	-0-	51165	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR WELL #: 11H RRCID -> 290805 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8929 - 14954

11	59700	X	54396	-0-	-5304	-0-	54396	2			N	-0-					-0-
12	60543	X	54640	-0-	-5903	-0-	54640	2			N	-0-					-0-
01	58838	X	53209	-0-	-5629	-0-	53209	2			N	-0-					-0-
02	51016	X	47352	-0-	-3664	-0-	47352	2			N	-0-					-0-
03	56203	X	51253	-0-	-4950	-0-	51253	2			N	-0-					-0-
04	54390	X	49384	-0-	-5006	-0-	49384	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 4H RRCID -> 290806 COMPL. DATE 09/08/2021 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8860 - 16029

11	47040	X	42686	-0-	-4354	-0-	42686	2			N	-0-					-0-
12	47678	X	44492	-0-	-3186	-0-	44492	2			N	-0-					-0-
01	46779	X	42966	-0-	-3813	-0-	42966	2			N	-0-					-0-
02	40824	X	37566	-0-	-3258	-0-	37566	2			N	-0-					-0-
03	44485	X	41091	-0-	-3394	-0-	41091	2			N	-0-					-0-
04	43050	X	39049	-0-	-4001	-0-	39049	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 2H RRCID -> 290807 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8926 - 14516

11	41220	X	31475	-0-	-9745	-0-	31475	2			N	-0-					-0-
12	41943	X	32564	-0-	-9379	-0-	32564	2			N	-0-					-0-
01	39928	X	35758	-0-	-4170	-0-	35758	2			N	-0-					-0-
02	34440	X	33548	-0-	-892	-0-	33548	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	34699	-0-	-920	-0-	34699	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	33407	-0-	-1183	-0-	33407	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE WEST WING MIPA WELL #: 3H RRCID -> 290808 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8763 - 16355

11	53400	X	44949	-0-	-8451	-0-	44949	2			N	-0-					-0-
12	53909	X	51671	-0-	-2238	-0-	51671	2			N	-0-					-0-
01	53847	X	51463	-0-	-2384	-0-	51463	2			N	-0-					-0-
02	46872	X	44124	-0-	-2748	-0-	44124	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	46614	-0-	-5063	-0-	46614	2			N	-0-					-0-
04	50010	X	42711	-0-	-7299	-0-	42711	2			N	-0-					-0-

ROCKING HORSE MATADOR MIPA WELL #: 12H RRCID -> 290814 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9282 - 14720

11	44490	X	43681	-0-	-809	-0-	43681	2			N	-0-					-0-
12	45136	X	44062	-0-	-1074	-0-	44062	2			N	-0-					-0-
01	45136	X	42673	-0-	-2463	-0-	42673	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	37801	-0-	-2967	-0-	37801	2			N	-0-					-0-
03	45136	X	41586	-0-	-3550	-0-	41586	2			N	-0-					-0-
04	43680	X	39397	-0-	-4283	-0-	39397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

LORIKEET TRT WELL #: 6H RRCID -> 290844 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 8346 - 17595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39480	X	36246	-0-	-3234	-0-	36246	2			N	-0-					-0-
12	39866	X	36922	-0-	-2944	-0-	36922	2			N	-0-					-0-
01	39184	X	35085	-0-	-4099	-0-	35085	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	26723	-0-	-8669	-0-	26723	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	32519	-0-	-6076	-0-	32519	2			N	-0-					-0-
04	36240	X	20432	-0-	-15808	-0-	20432	2			N	-0-					-0-

FALCONHAWK WELL #: 1H RRCID -> 290859 COMPL. DATE 10/20/2021 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7741 - 16151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37890	X	34055	-0-	-3835	-0-	34055	2			N	-0-					-0-
12	38161	X	33847	-0-	-4314	-0-	33847	2			N	-0-					-0-
01	37603	X	33008	-0-	-4595	-0-	33008	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	29590	-0-	-4038	-0-	29590	2			N	-0-					-0-
03	36518	X	32660	-0-	-3858	-0-	32660	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	31373	-0-	-2677	-0-	31373	2			N	-0-					-0-

LORIKEET TRT WELL #: 5H RRCID -> 290873 COMPL. DATE 10/19/2021 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8423 - 18535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41730	X	37292	-0-	-4438	-0-	37292	2			N	-0-					-0-
12	43121	X	38540	-0-	-4581	-0-	38540	2			N	-0-					-0-
01	40765	X	39528	-0-	-1237	-0-	39528	2			N	-0-					-0-
02	36506	X	36506	-0-	-0-	-0-	36506	2			N	-0-					-0-
03	38678	X	38678	-0-	-0-	-0-	38678	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	38062	-0-	-188	-0-	38062	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 2H RRCID -> 291949 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 8302 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	53520	X	47742	-0-	-5778	-0-	47742	2			N	-0-					-0-
12	53723	X	48922	-0-	-4801	-0-	48922	2			N	-0-					-0-
01	53134	X	46822	-0-	-6312	-0-	46822	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	42261	-0-	-4835	-0-	42261	2			N	-0-					-0-
03	50685	X	46625	-0-	-4060	-0-	46625	2			N	-0-					-0-
04	47730	X	44284	-0-	-3446	-0-	44284	2			N	-0-					-0-

DIAMOND LYNCH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 291950 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7807 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	43140	X	41497	-0-	-1643	-0-	41497	2			N	-0-					-0-
12	43772	X	42888	-0-	-884	-0-	42888	2			N	-0-					-0-
01	43090	X	41639	-0-	-1451	-0-	41639	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	35638	-0-	-3086	-0-	35638	2			N	-0-					-0-
03	42873	X	38504	-0-	-4369	-0-	38504	2			N	-0-					-0-
04	41490	X	37697	-0-	-3793	-0-	37697	2			N	-0-					-0-

DIAMOND VOLUNTEER HILLS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 291951 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7656 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	41730	X	37625	-0-	-4105	-0-	37625	2			N	-0-					-0-
12	41168	X	37552	-0-	-3616	-0-	37552	2			N	-0-					-0-
01	41168	X	34180	-0-	-6988	-0-	34180	2			N	-0-					-0-
02	37184	X	17587	-0-	-19597	-0-	17587	2			N	-0-					-0-
03	40300	X	17191	-0-	-23109	-0-	17191	2			N	-0-					-0-
04	37620	X	30166	-0-	-7454	-0-	30166	2			N	-0-					-0-

DIAMOND BIRDVILLE HILLS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 292090 COMPL. DATE 07/11/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7551 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	47370	X	41785	-0-	-5585	-0-	41785	2			N	-0-					-0-
12	47182	X	43198	-0-	-3984	-0-	43198	2			N	-0-					-0-
01	46624	X	41957	-0-	-4667	-0-	41957	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	33867	-0-	-7209	-0-	33867	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	35488	-0-	-8718	-0-	35488	2			N	-0-					-0-
04	41790	X	37392	-0-	-4398	-0-	37392	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
MOUNT TABOR BRAYLON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292091 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7644 - 12539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40110	X	34352	-0-	-5758	-0-	34352	2			N	-0-					-0-
12	40579	X	34600	-0-	-5979	-0-	34600	2			N	-0-					-0-
01	39370	X	34000	-0-	-5370	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	28462	-0-	-5194	-0-	28462	2			N	-0-					-0-
03	35495	X	29392	-0-	-6103	-0-	29392	2			N	-0-					-0-
04	34350	X	29308	-0-	-5042	-0-	29308	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292096 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7635 - 12765

11	53310	X	49173	-0-	-4137	-0-	49173	2			N	-0-					-0-
12	53630	X	50780	-0-	-2850	-0-	50780	2			N	-0-					-0-
01	53475	X	48456	-0-	-5019	-0-	48456	2			N	-0-					-0-
02	48300	X	42711	-0-	-5589	-0-	42711	2			N	-0-					-0-
03	51925	X	46900	-0-	-5025	-0-	46900	2			N	-0-					-0-
04	49170	X	44878	-0-	-4292	-0-	44878	2			N	-0-					-0-

ANDERSON MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292097 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8056 - 14732

11	50696	X	50696	-0-	-0-	-0-	50696	2			N	-0-					-0-
12	53305	X	53305	-0-	-0-	-0-	53305	2			N	-0-					-0-
01	51443	X	51443	-0-	-0-	-0-	51443	2			N	-0-					-0-
02	47320	X	43210	-0-	-4110	-0-	43210	2			N	-0-					-0-
03	53320	X	44834	-0-	-8486	-0-	44834	2			N	-0-					-0-
04	51600	X	43117	-0-	-8483	-0-	43117	2			N	-0-					-0-

RPV HILLS B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292325 COMPL. DATE 07/06/2022 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7563 - 20021

11	64020	X	56543	-0-	-7477	-0-	56543	2			N	-0-					-0-
12	63984	X	56963	-0-	-7021	-0-	56963	2			N	-0-					-0-
01	63333	X	57086	-0-	-6247	-0-	57086	2			N	-0-					-0-
02	54124	X	53035	-0-	-1089	-0-	53035	2			N	-0-					-0-
03	58435	X	57639	-0-	-796	-0-	57639	2			N	-0-					-0-
04	56550	X	53995	-0-	-2555	-0-	53995	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 1H RRCID -> 292333 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7724 - 18635

11	59790	X	59779	-0-	-11	-0-	59779	2			N	-0-					-0-
12	60357	X	57215	-0-	-3142	-0-	57215	2			N	-0-					-0-
01	60357	X	55286	-0-	-5071	-0-	55286	2			N	-0-					-0-
02	55804	X	50313	-0-	-5491	-0-	50313	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	53593	-0-	-8190	-0-	53593	2			N	-0-					-0-
04	59790	X	50790	-0-	-9000	-0-	50790	2			N	-0-					-0-

RPV HAWK B MIPA WELL #: 2H RRCID -> 292334 COMPL. DATE 06/13/2022 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7619 - 19591

11	49980	X	19637	-0-	-30343	-0-	19637	2			N	-0-					-0-
12	48732	X	39890	-0-	-8842	-0-	39890	2			N	-0-					-0-
01	47337	X	42527	-0-	-4810	-0-	42527	2			N	-0-					-0-
02	40320	X	39562	-0-	-758	-0-	39562	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	42155	-0-	-780	-0-	42155	2			N	-0-					-0-
04	41160	X	39888	-0-	-1272	-0-	39888	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR MIPA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292404 COMPL. DATE 05/04/2022 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 8184 - 12535

11	57270	X	51415	-0-	-5855	-0-	51415	2			N	-0-					-0-
12	57567	X	52245	-0-	-5322	-0-	52245	2			N	-0-					-0-
01	56203	X	51294	-0-	-4909	-0-	51294	2			N	-0-					-0-
02	49196	X	45340	-0-	-3856	-0-	45340	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	48961	-0-	-5072	-0-	48961	2			N	-0-					-0-
04	51420	X	47085	-0-	-4335	-0-	47085	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 1H RRCID -> 292416 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7160 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40983	X	40983	-0-	-0-	-0-	40983	2			N	-0-					-0-
12	42935	X	41457	-0-	-1478	-0-	41457	2			N	-0-					-0-
01	43307	X	40518	-0-	-2789	-0-	40518	2			N	-0-					-0-
02	39116	X	35669	-0-	-3447	-0-	35669	2			N	-0-					-0-
03	43307	X	38345	-0-	-4962	-0-	38345	2			N	-0-					-0-
04	40980	X	36704	-0-	-4276	-0-	36704	2			N	-0-					-0-

VALLEY TRIANGLE CC WELL #: 2H RRCID -> 292432 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7990 - 16634

11	47410	X	47410	-0-	-0-	-0-	47410	2			N	-0-					-0-
12	50995	X	47414	-0-	-3581	-0-	47414	2			N	-0-					-0-
01	50995	X	45090	-0-	-5905	-0-	45090	2			N	-0-					-0-
02	46060	X	40463	-0-	-5597	-0-	40463	2			N	-0-					-0-
03	50251	X	45026	-0-	-5225	-0-	45026	2			N	-0-					-0-
04	47400	X	43083	-0-	-4317	-0-	43083	2			N	-0-					-0-

LENA-ELLA WELL #: 2H RRCID -> 293126 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7765 - 13776

11	28168	X	28168	-0-	-0-	-0-	28168	2			N	-0-					-0-
12	29060	X	29060	-0-	-0-	-0-	29060	2			N	-0-					-0-
01	30659	X	27456	-0-	-3203	-0-	27456	2			N	-0-					-0-
02	27692	X	20739	-0-	-6953	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
03	30659	X	25182	-0-	-5477	-0-	25182	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	25355	-0-	-2815	-0-	25355	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK B VOL MIPA WELL #: 1H RRCID -> 293270 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7770 - 13941

11	44220	X	39042	-0-	-5178	-0-	39042	2			N	-0-					-0-
12	44671	X	39354	-0-	-5317	-0-	39354	2			N	-0-					-0-
01	43772	X	38231	-0-	-5541	-0-	38231	2			N	-0-					-0-
02	38724	X	33883	-0-	-4841	-0-	33883	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	35951	-0-	-5744	-0-	35951	2			N	-0-					-0-
04	39030	X	35989	-0-	-3041	-0-	35989	2			N	-0-					-0-

POLYHAWK MIPA WELL #: 7H RRCID -> 293293 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8165 - 14481

11	32760	X	20696	-0-	-12064	-0-	20696	2			N	-0-					-0-
12	32767	X	31273	-0-	-1494	-0-	31273	2			N	-0-					-0-
01	31403	X	29986	-0-	-1417	-0-	29986	2			N	-0-					-0-
02	27776	X	25764	-0-	-2012	-0-	25764	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	27276	-0-	-4003	-0-	27276	2			N	-0-					-0-
04	30270	X	26364	-0-	-3906	-0-	26364	2			N	-0-					-0-

LENA WELL #: 2H RRCID -> 293362 COMPL. DATE 06/30/2022 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7906 - 12694

11	29491	X	29491	-0-	-0-	-0-	29491	2			N	-0-					-0-
12	29175	X	29175	-0-	-0-	-0-	29175	2			N	-0-					-0-
01	30504	X	28224	-0-	-2280	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	22904	-0-	-4648	-0-	22904	2			N	-0-					-0-
03	30504	X	25160	-0-	-5344	-0-	25160	2			N	-0-					-0-
04	29490	X	24493	-0-	-4997	-0-	24493	2			N	-0-					-0-

NUGENT-BEAR TRT WELL #: 4H RRCID -> 293936 COMPL. DATE 04/15/2023 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7280 - 16933

11	50820	X	44614	-0-	-6206	-0-	44614	2			N	-0-					-0-
12	62341	X	44335	-0-	-18006	-0-	44335	2			N	-0-					-0-
01	78243	X	78243	-0-	-0-	-0-	78243	2			N	-0-					-0-
02	70753	X	70753	-0-	-0-	-0-	70753	2			N	-0-					-0-
03	76714	X	76714	-0-	-0-	-0-	76714	2			N	-0-					-0-
04	75720	X	69868	-0-	-5852	-0-	69868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WESTERN HILLS WELL #: 22H RRCID -> 294008 COMPL. DATE 06/06/2023 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7873 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50886	X	50886	-0-	-0-	-0-	50886	2			N	-0-					-0-
12	47523	X	45382	-0-	-2141	-0-	45382	2			N	-0-					-0-
01	47523	X	41213	-0-	-6310	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
02	42924	X	37208	-0-	-5716	-0-	37208	2			N	-0-					-0-
03	47523	X	38492	-0-	-9031	-0-	38492	2			N	-0-					-0-
04	45990	X	32646	-0-	-13344	-0-	32646	2			N	-0-					-0-

NUGENT-WHITMAN WELL #: 5H RRCID -> 294288 COMPL. DATE 04/18/2023 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7279 - 16060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	57903	X	57903	-0-	-0-	-0-	57903	2			N	-0-					-0-
12	70556	X	57083	-0-	-13473	-0-	57083	2			N	-0-					-0-
01	70556	X	61937	-0-	-8619	-0-	61937	2			N	-0-					-0-
02	63728	X	51448	-0-	-12280	-0-	51448	2			N	-0-					-0-
03	62704	X	62704	-0-	-0-	-0-	62704	2			N	-0-					-0-
04	61192	X	61192	-0-	-0-	-0-	61192	2			N	-0-					-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294466 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7715 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	82560	X	74172	-0-	-8388	-0-	74172	2			N	-0-					-0-
12	84072	X	74826	-0-	-9246	-0-	74826	2			N	-0-					-0-
01	82367	X	73005	-0-	-9362	-0-	73005	2			N	-0-					-0-
02	71596	X	64075	-0-	-7521	-0-	64075	2			N	-0-					-0-
03	76694	X	69436	-0-	-7258	-0-	69436	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	65044	-0-	-9116	-0-	65044	2			N	-0-					-0-

LANCASTER MIPA WELL #: 4H RRCID -> 294467 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7778 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75000	X	64946	-0-	-10054	-0-	64946	2			N	-0-					-0-
12	75826	X	64709	-0-	-11117	-0-	64709	2			N	-0-					-0-
01	74214	X	63124	-0-	-11090	-0-	63124	2			N	-0-					-0-
02	63196	X	54888	-0-	-8308	-0-	54888	2			N	-0-					-0-
03	68696	X	59039	-0-	-9657	-0-	59039	2			N	-0-					-0-
04	64950	X	56280	-0-	-8670	-0-	56280	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 3H WELL #: 3H RRCID -> 294504 COMPL. DATE 09/27/2023 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8683 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77610	X	62974	-0-	-14636	-0-	62974	2			N	-0-					-0-
12	77469	X	62564	-0-	-14905	-0-	62564	2			N	-0-					-0-
01	73005	X	60345	-0-	-12660	-0-	60345	2			N	-0-					-0-
02	63056	X	52381	-0-	-10675	-0-	52381	2			N	-0-					-0-
03	66712	X	56727	-0-	-9985	-0-	56727	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	53662	-0-	-9308	-0-	53662	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 21H RRCID -> 294535 COMPL. DATE 08/15/2024 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7652 - 17783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	46020	X	41959	-0-	-4061	-0-	41959	2			N	-0-					-0-
12	78988	X	52231	-0-	-26757	-0-	52231	2			N	-0-					-0-
01	78988	X	11526	-0-	-67462	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
02	71344	X	8197	-0-	-63147	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	52235	X	14208	-0-	-38027	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
04	50550	X	13594	-0-	-36956	-0-	13594	2			N	-0-					-0-

LANCASTER-CANUCKS MIPA WELL #: 5H RRCID -> 294568 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7836 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	66210	X	57584	-0-	-8626	-0-	57584	2			N	-0-					-0-
12	66619	X	57729	-0-	-8890	-0-	57729	2			N	-0-					-0-
01	64976	X	56740	-0-	-8236	-0-	56740	2			N	-0-					-0-
02	57092	X	49936	-0-	-7156	-0-	49936	2			N	-0-					-0-
03	62031	X	54657	-0-	-7374	-0-	54657	2			N	-0-					-0-
04	57570	X	52323	-0-	-5247	-0-	52323	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

TRUMAN-CHELSEA MIPA 5H WELL #: 5H RRCID -> 294790 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8968 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	112262	X	112262	-0-	-0-	-0-	112262	2			N	-0-					-0-
12	113257	X	113257	-0-	-0-	-0-	113257	2			N	-0-					-0-
01	108895	X	108895	-0-	-0-	-0-	108895	2			N	-0-					-0-
02	94895	X	94895	-0-	-0-	-0-	94895	2			N	-0-					-0-
03	88101	X	88101	-0-	-0-	-0-	88101	2			N	-0-					-0-
04	76744	X	76744	-0-	-0-	-0-	76744	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 6H WELL #: 6H RRCID -> 294791 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9228 - 17722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81090	X	55219	-0-	-25871	-0-	55219	2			N	-0-					-0-
12	83793	X	50283	-0-	-33510	-0-	50283	2			N	-0-					-0-
01	83793	X	49909	-0-	-33884	-0-	49909	2			N	-0-					-0-
02	66108	X	15349	-0-	-50759	-0-	15349	2			N	-0-					-0-
03	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					N	-0-					-0-
04	55230	X	-0-	-0-	-55230	-0-					N	-0-					-0-

BOBCAT-GM WEST MIPA WELL #: 3H RRCID -> 294792 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 8700 - 14583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73500	X	65439	-0-	-8061	-0-	65439	2			N	-0-					-0-
12	74152	X	67060	-0-	-7092	-0-	67060	2			N	-0-					-0-
01	70122	X	65850	-0-	-4272	-0-	65850	2			N	-0-					-0-
02	61684	X	59642	-0-	-2042	-0-	59642	2			N	-0-					-0-
03	67642	X	64825	-0-	-2817	-0-	64825	2			N	-0-					-0-
04	65430	X	61048	-0-	-4382	-0-	61048	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 4H WELL #: 4H RRCID -> 294803 COMPL. DATE 09/18/2023 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8743 - 17645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118560	X	93202	-0-	-25358	-0-	93202	2			N	-0-					-0-
12	117118	X	93642	-0-	-23476	-0-	93642	2			N	-0-					-0-
01	110081	X	90586	-0-	-19495	-0-	90586	2			N	-0-					-0-
02	94108	X	76591	-0-	-17517	-0-	76591	2			N	-0-					-0-
03	99851	X	85141	-0-	-14710	-0-	85141	2			N	-0-					-0-
04	93210	X	77071	-0-	-16139	-0-	77071	2			N	-0-					-0-

TRUMAN-CHELSEA MIPA 7H WELL #: 7H RRCID -> 294804 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9281 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	107610	X	83485	-0-	-24125	-0-	83485	2			N	-0-					-0-
12	111197	X	73829	-0-	-37368	-0-	73829	2			N	-0-					-0-
01	111197	X	75320	-0-	-35877	-0-	75320	2			N	-0-					-0-
02	93240	X	65067	-0-	-28173	-0-	65067	2			N	-0-					-0-
03	95201	X	70009	-0-	-25192	-0-	70009	2			N	-0-					-0-
04	83490	X	62459	-0-	-21031	-0-	62459	2			N	-0-					-0-

PLANET MARS MIPA WELL #: 1H RRCID -> 295660 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8613 - 20391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	215910	X	154151	-0-	-61759	-0-	154151	2			N	-0-					-0-
12	214954	X	139626	-0-	-75328	-0-	139626	2			N	-0-					-0-
01	202244	X	125801	-0-	-76443	-0-	125801	2			N	-0-					-0-
02	165088	X	104050	-0-	-61038	-0-	104050	2			N	-0-					-0-
03	159278	X	112028	-0-	-47250	-0-	112028	2			N	-0-					-0-
04	154140	X	102468	-0-	-51672	-0-	102468	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 2H RRCID -> 295661 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8431 - 15221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	167310	X	98446	-0-	-68864	-0-	98446	2			N	-0-					-0-
12	148893	X	97858	-0-	-51035	-0-	97858	2			N	-0-					-0-
01	130076	X	89997	-0-	-40079	-0-	89997	2			N	-0-					-0-
02	104524	X	75226	-0-	-29298	-0-	75226	2			N	-0-					-0-
03	101742	X	75475	-0-	-26267	-0-	75475	2			N	-0-					-0-
04	98460	X	69830	-0-	-28630	-0-	69830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BRUDER PLANET WELL #: 4H RRCID -> 295671 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 9049 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	158820	X	99047	-0-	-59773	-0-	99047	2			N	-0-					-0-
12	151032	X	94647	-0-	-56385	-0-	94647	2			N	-0-					-0-
01	138663	X	87130	-0-	-51533	-0-	87130	2			N	-0-					-0-
02	105812	X	74036	-0-	-31776	-0-	74036	2			N	-0-					-0-
03	102362	X	80549	-0-	-21813	-0-	80549	2			N	-0-					-0-
04	99060	X	74694	-0-	-24366	-0-	74694	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN OBVIOUS MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295672 COMPL. DATE 05/29/2024 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 9013 - 17920

11	212700	X	126474	-0-	-86226	-0-	126474	2			N	-0-					-0-
12	215202	X	111405	-0-	-103797	-0-	111405	2			N	-0-					-0-
01	186589	X	94894	-0-	-91695	-0-	94894	2			N	-0-					-0-
02	142296	X	78410	-0-	-63886	-0-	78410	2			N	-0-					-0-
03	130696	X	84128	-0-	-46568	-0-	84128	2			N	-0-					-0-
04	126480	X	77415	-0-	-49065	-0-	77415	2			N	-0-					-0-

CAPTAIN AMERICA MIPA WELL #: 5H RRCID -> 295673 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8796 - 19239

11	216600	X	195157	-0-	-21443	-0-	195157	2			N	-0-					-0-
12	223820	X	182085	-0-	-41735	-0-	182085	2			N	-0-					-0-
01	223820	X	165204	-0-	-58616	-0-	165204	2			N	-0-					-0-
02	198324	X	137637	-0-	-60687	-0-	137637	2			N	-0-					-0-
03	201655	X	137388	-0-	-64267	-0-	137388	2			N	-0-					-0-
04	195150	X	123356	-0-	-71794	-0-	123356	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 295674 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8185 PERF.10829 - 12791

11	111270	X	53044	-0-	-58226	-0-	53044	2			N	-0-					-0-
12	86490	X	51634	-0-	-34856	-0-	51634	2			N	-0-					-0-
01	74865	X	47601	-0-	-27264	-0-	47601	2			N	-0-					-0-
02	58716	X	39424	-0-	-19292	-0-	39424	2			N	-0-					-0-
03	56017	X	39614	-0-	-16403	-0-	39614	2			N	-0-					-0-
04	53040	X	34713	-0-	-18327	-0-	34713	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE TREE MIPA WELL #: 2H RRCID -> 295675 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 9303 - 19849

11	262650	X	200599	-0-	-62051	-0-	200599	2			N	-0-					-0-
12	264151	X	193810	-0-	-70341	-0-	193810	2			N	-0-					-0-
01	264151	X	176853	-0-	-87298	-0-	176853	2			N	-0-					-0-
02	198408	X	144841	-0-	-53567	-0-	144841	2			N	-0-					-0-
03	207297	X	148263	-0-	-59034	-0-	148263	2			N	-0-					-0-
04	200610	X	133111	-0-	-67499	-0-	133111	2			N	-0-					-0-

BRUDER BUCKEYE WELL #: 3H RRCID -> 295756 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8181 PERF.10135 - 14425

11	214440	X	130428	-0-	-84012	-0-	130428	2			N	-0-					-0-
12	198307	X	125549	-0-	-72758	-0-	125549	2			N	-0-					-0-
01	185690	X	115910	-0-	-69780	-0-	115910	2			N	-0-					-0-
02	140420	X	95441	-0-	-44979	-0-	95441	2			N	-0-					-0-
03	134788	X	100198	-0-	-34590	-0-	100198	2			N	-0-					-0-
04	130440	X	92332	-0-	-38108	-0-	92332	2			N	-0-					-0-

PLANET ZERO MIPA WELL #: 4H RRCID -> 295906 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 9410 - 18372

11	305190	X	246100	-0-	-59090	-0-	246100	2			N	-0-					-0-
12	293818	X	232762	-0-	-61056	-0-	232762	2			N	-0-					-0-
01	293818	X	216213	-0-	-77605	-0-	216213	2			N	-0-					-0-
02	246540	X	182515	-0-	-64025	-0-	182515	2			N	-0-					-0-
03	254293	X	191180	-0-	-63113	-0-	191180	2			N	-0-					-0-
04	246090	X	172194	-0-	-73896	-0-	172194	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
CAPTAIN EL DORADO MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296055 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8544 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110730	X	-0-	-0-	-110730	-0-					N	-0-					-0-
12	114421	X	-0-	-0-	-114421	-0-					N	-0-					-0-
01	105276	X	23	-0-	-105253	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	84924	X	-0-	-0-	-84924	-0-					N	-0-					-0-
03	46438	X	24646	-0-	-21792	-0-	24646	2			N	-0-					-0-
04	125339	X	125339	-0-	-0-	-0-	125339	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 3H RRCID -> 296134 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8871 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85740	X	60747	-0-	-24993	-0-	60747	2			N	-0-					-0-
12	79174	X	57530	-0-	-21644	-0-	57530	2			N	-0-					-0-
01	76136	X	55259	-0-	-20877	-0-	55259	2			N	-0-					-0-
02	64064	X	49599	-0-	-14465	-0-	49599	2			N	-0-					-0-
03	67270	X	52780	-0-	-14490	-0-	52780	2			N	-0-					-0-
04	60750	X	48313	-0-	-12437	-0-	48313	2			N	-0-					-0-

CASE TRT PRICKETT WELL #: 3H RRCID -> 296151 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7636 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	94470	X	70003	-0-	-24467	-0-	70003	2			N	-0-					-0-
12	89807	X	70227	-0-	-19580	-0-	70227	2			N	-0-					-0-
01	83607	X	61650	-0-	-21957	-0-	61650	2			N	-0-					-0-
02	70868	X	53087	-0-	-17781	-0-	53087	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	56735	-0-	-17355	-0-	56735	2			N	-0-					-0-
04	69990	X	51651	-0-	-18339	-0-	51651	2			N	-0-					-0-

PLANET EARTH MIPA WELL #: 3H RRCID -> 296192 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 9102 - 20907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	235440	X	219180	-0-	-16260	-0-	219180	2			N	-0-					-0-
12	243288	X	208922	-0-	-34366	-0-	208922	2			N	-0-					-0-
01	243288	X	194901	-0-	-48387	-0-	194901	2			N	-0-					-0-
02	214144	X	164507	-0-	-49637	-0-	164507	2			N	-0-					-0-
03	226486	X	170016	-0-	-56470	-0-	170016	2			N	-0-					-0-
04	219180	X	154402	-0-	-64778	-0-	154402	2			N	-0-					-0-

FULSON COLBY WELL #: 2H RRCID -> 296291 COMPL. DATE 02/14/2024 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8835 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	86130	X	62062	-0-	-24068	-0-	62062	2			N	-0-					-0-
12	79763	X	62734	-0-	-17029	-0-	62734	2			N	-0-					-0-
01	75764	X	58417	-0-	-17347	-0-	58417	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	50415	-0-	-14097	-0-	50415	2			N	-0-					-0-
03	67394	X	53652	-0-	-13742	-0-	53652	2			N	-0-					-0-
04	62070	X	49785	-0-	-12285	-0-	49785	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 4H RRCID -> 296330 COMPL. DATE 02/05/2024 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	65580	X	49484	-0-	-16096	-0-	49484	2			N	-0-					-0-
12	63767	X	52067	-0-	-11700	-0-	52067	2			N	-0-					-0-
01	59923	X	48876	-0-	-11047	-0-	48876	2			N	-0-					-0-
02	50204	X	39422	-0-	-10782	-0-	39422	2			N	-0-					-0-
03	52483	X	36677	-0-	-15806	-0-	36677	2			N	-0-					-0-
04	50400	X	30245	-0-	-20155	-0-	30245	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 1H RRCID -> 296354 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8805 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116280	X	73213	-0-	-43067	-0-	73213	2			N	-0-					-0-
12	111011	X	66720	-0-	-44291	-0-	66720	2			N	-0-					-0-
01	94922	X	66154	-0-	-28768	-0-	66154	2			N	-0-					-0-
02	74900	X	55834	-0-	-19066	-0-	55834	2			N	-0-					-0-
03	75640	X	55864	-0-	-19776	-0-	55864	2			N	-0-					-0-
04	73200	X	52088	-0-	-21112	-0-	52088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

SUNBELT B WELL #: 1H RRCID -> 296536 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8622 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90390	X	68655	-0-	-21735	-0-	68655	2			N	-0-					-0-
12	87234	X	61974	-0-	-25260	-0-	61974	2			N	-0-					-0-
01	84878	X	59424	-0-	-25454	-0-	59424	2			N	-0-					-0-
02	71288	X	51292	-0-	-19996	-0-	51292	2			N	-0-					-0-
03	70959	X	57227	-0-	-13732	-0-	57227	2			N	-0-					-0-
04	68670	X	51258	-0-	-17412	-0-	51258	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 3H RRCID -> 296577 COMPL. DATE 04/02/2024 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8581 - 12411

11	62850	X	46387	-0-	-16463	-0-	46387	2			N	-0-					-0-
12	61535	X	42889	-0-	-18646	-0-	42889	2			N	-0-					-0-
01	58807	X	41558	-0-	-17249	-0-	41558	2			N	-0-					-0-
02	48608	X	36121	-0-	-12487	-0-	36121	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	40032	-0-	-7894	-0-	40032	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	37423	-0-	-8957	-0-	37423	2			N	-0-					-0-

WHITE-DUKE B WELL #: 1H RRCID -> 296758 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9314 - 10937

11	172950	X	126842	-0-	-46108	-0-	126842	2			N	-0-					-0-
12	178715	X	110802	-0-	-67913	-0-	110802	2			N	-0-					-0-
01	178715	X	100503	-0-	-78212	-0-	100503	2			N	-0-					-0-
02	129108	X	82136	-0-	-46972	-0-	82136	2			N	-0-					-0-
03	131068	X	76625	-0-	-54443	-0-	76625	2			N	-0-					-0-
04	126840	X	75251	-0-	-51589	-0-	75251	2			N	-0-					-0-

WHITE APB MIPA WELL #: 2H RRCID -> 296922 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8864 - 13929

11	180870	X	160640	-0-	-20230	-0-	160640	2			N	-0-					-0-
12	185783	X	142184	-0-	-43599	-0-	142184	2			N	-0-					-0-
01	185783	X	126586	-0-	-59197	-0-	126586	2			N	-0-					-0-
02	152264	X	102770	-0-	-49494	-0-	102770	2			N	-0-					-0-
03	166005	X	94386	-0-	-71619	-0-	94386	2			N	-0-					-0-
04	160650	X	98229	-0-	-62421	-0-	98229	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 4H RRCID -> 296923 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8621 - 11473

11	100530	X	72347	-0-	-28183	-0-	72347	2			N	-0-					-0-
12	103881	X	66897	-0-	-36984	-0-	66897	2			N	-0-					-0-
01	103881	X	62595	-0-	-41286	-0-	62595	2			N	-0-					-0-
02	79660	X	51281	-0-	-28379	-0-	51281	2			N	-0-					-0-
03	74772	X	48398	-0-	-26374	-0-	48398	2			N	-0-					-0-
04	72360	X	49756	-0-	-22604	-0-	49756	2			N	-0-					-0-

WHITE WING MIPA WELL #: 1H RRCID -> 296924 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8773 - 12239

11	186570	X	139662	-0-	-46908	-0-	139662	2			N	-0-					-0-
12	192789	X	131535	-0-	-61254	-0-	131535	2			N	-0-					-0-
01	192789	X	114539	-0-	-78250	-0-	114539	2			N	-0-					-0-
02	149828	X	91340	-0-	-58488	-0-	91340	2			N	-0-					-0-
03	144305	X	99358	-0-	-44947	-0-	99358	2			N	-0-					-0-
04	139650	X	106766	-0-	-32884	-0-	106766	2			N	-0-					-0-

WHITE BC WELL #: 3H RRCID -> 296927 COMPL. DATE 07/24/2024 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8669 - 11661

11	137460	X	89651	-0-	-47809	-0-	89651	2			N	-0-					-0-
12	142042	X	67383	-0-	-74659	-0-	67383	2			N	-0-					-0-
01	142042	X	51825	-0-	-90217	-0-	51825	2			N	-0-					-0-
02	104328	X	66112	-0-	-38216	-0-	66112	2			N	-0-					-0-
03	92628	X	88139	-0-	-4489	-0-	88139	2			N	-0-					-0-
04	89640	X	89545	-0-	-95	-0-	89545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
RCB RENZO HULLABALOO WELL #: 3H RRCID -> 296929 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 1228 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE HULLABALOO WELL #: 2H RRCID -> 296933 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIGH POINT AGAPE D MIPA WELL #: 4H RRCID -> 297102 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9077 - 14837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	201357 X	201357	-0-	-0-	-0-	201357	2			N	-0-					-0-
12	200787 X	166558	-0-	-34229	-0-	166558	2			N	-0-					-0-
01	200787 X	138552	-0-	-62235	-0-	138552	2			N	-0-					-0-
02	181356 X	110493	-0-	-70863	-0-	110493	2			N	-0-					-0-
03	200787 X	111207	-0-	-89580	-0-	111207	2			N	-0-					-0-
04	194310 X	99414	-0-	-94896	-0-	99414	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE C WELL #: 3H RRCID -> 297125 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8942 - 14788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	181110 X	171049	-0-	-10061	-0-	171049	2			N	-0-					-0-
12	187147 X	143017	-0-	-44130	-0-	143017	2			N	-0-					-0-
01	187147 X	122587	-0-	-64560	-0-	122587	2			N	-0-					-0-
02	159656 X	99733	-0-	-59923	-0-	99733	2			N	-0-					-0-
03	176762 X	99118	-0-	-77644	-0-	99118	2			N	-0-					-0-
04	171060 X	86176	-0-	-84884	-0-	86176	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE B WELL #: 2H RRCID -> 297165 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8851 - 15267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194310 X	183432	-0-	-10878	-0-	183432	2			N	-0-					-0-
12	200787 X	156785	-0-	-44002	-0-	156785	2			N	-0-					-0-
01	200787 X	132992	-0-	-67795	-0-	132992	2			N	-0-					-0-
02	175448 X	108430	-0-	-67018	-0-	108430	2			N	-0-					-0-
03	194246 X	107708	-0-	-86538	-0-	107708	2			N	-0-					-0-
04	183420 X	95570	-0-	-87850	-0-	95570	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT AGAPE A WELL #: 1H RRCID -> 297166 COMPL. DATE 09/26/2024 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8984 - 15416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194310 X	189255	-0-	-5055	-0-	189255	2			N	-0-					-0-
12	200787 X	159558	-0-	-41229	-0-	159558	2			N	-0-					-0-
01	200787 X	136358	-0-	-64429	-0-	136358	2			N	-0-					-0-
02	176988 X	110817	-0-	-66171	-0-	110817	2			N	-0-					-0-
03	195951 X	111676	-0-	-84275	-0-	111676	2			N	-0-					-0-
04	189270 X	98584	-0-	-90686	-0-	98584	2			N	-0-					-0-

BEWLEY RUDDER SNOW WELL #: 6H RRCID -> 297300 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7884 - 12860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	93072	-0-	93072	93072	93072	2			N	-0-					-0-
12	239900 X	146828	-0-	-93072	-0-	146828	2			N	-0-					-0-
01	143065 X	114981	-0-	-28084	-0-	114981	2			N	-0-					-0-
02	129220 X	90452	-0-	-38768	-0-	90452	2			N	-0-					-0-
03	143065 X	86247	-0-	-56818	-0-	86247	2			N	-0-					-0-
04	138450 X	76763	-0-	-61687	-0-	76763	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

BEWLEY RUDDER WELL #: 1H RRCID -> 297380 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7355 - 12535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		80574	-0-	80574	80574	80574	2		N	-0-			-0-
12	203450	X	122876	-0-	-80574	-0-	122876	2		N	-0-			-0-
01	143065	X	100261	-0-	-42804	-0-	100261	2		N	-0-			-0-
02	129220	X	76038	-0-	-53182	-0-	76038	2		N	-0-			-0-
03	143065	X	80397	-0-	-62668	-0-	80397	2		N	-0-			-0-
04	118920	X	74478	-0-	-44442	-0-	74478	2		N	-0-			-0-

BEWLEY SNOW WELL #: 5H RRCID -> 297391 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8211 - 14473

11	SHUT IN		62003	-0-	62003	62003	62003	2		N	-0-			-0-
12	167932	X	105929	-0-	-62003	-0-	105929	2		N	-0-			-0-
01	114793	X	91065	-0-	-23728	-0-	91065	2		N	-0-			-0-
02	76332	X	76332	-0-	-0-	-0-	76332	2		N	-0-			-0-
03	105927	X	76168	-0-	-29759	-0-	76168	2		N	-0-			-0-
04	102510	X	71600	-0-	-30910	-0-	71600	2		N	-0-			-0-

MCCULLAR RUDDER BOXER MIPA WELL #: 2H RRCID -> 297579 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7875 - 13108

11	SHUT IN		49165	-0-	49165	49165	49165	2		N	-0-			-0-
12	125750	X	76585	-0-	-49165	-0-	76585	2		N	-0-			-0-
01	89807	X	62168	-0-	-27639	-0-	62168	2		N	-0-			-0-
02	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	47565	2		N	-0-			-0-
03	76570	X	47479	-0-	-29091	-0-	47479	2		N	-0-			-0-
04	74100	X	43539	-0-	-30561	-0-	43539	2		N	-0-			-0-

DUKE A WELL #: 8H RRCID -> 297751 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8830 - 10821

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		13487	-0-	13487	13487	13487	2		N	-0-			-0-
02	219368	X	205881	-0-	-13487	-0-	205881	2		N	-0-			-0-
03	202390	X	202390	-0-	-0-	-0-	202390	2		N	-0-			-0-
04	169110	X	169110	-0-	-0-	-0-	169110	2		N	-0-			-0-

DUKE A WELL #: 7H RRCID -> 297780 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8612 - 11258

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		11774	-0-	11774	11774	11774	2		N	-0-			-0-
02	166120	X	154346	-0-	-11774	-0-	154346	2		N	-0-			-0-
03	148605	X	148605	-0-	-0-	-0-	148605	2		N	-0-			-0-
04	128130	X	118449	-0-	-9681	-0-	118449	2		N	-0-			-0-

DUKE B WELL #: 7H RRCID -> 297965 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8594 - 11035

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		11053	-0-	11053	11053	11053	2		N	-0-			-0-
02	180971	X	169918	-0-	-11053	-0-	169918	2		N	-0-			-0-
03	185780	X	185780	-0-	-0-	-0-	185780	2		N	-0-			-0-
04	161259	X	161259	-0-	-0-	-0-	161259	2		N	-0-			-0-

DUKE B WELL #: 6H RRCID -> 298131 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 10970

11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN		9994	-0-	9994	9994	9994	2		N	-0-			-0-
02	170436	X	156167	-0-	-14269	-0-	156167	2		N	-0-			-0-
03	188697	X	159703	-0-	-28994	-0-	159703	2		N	-0-			-0-
04	182610	X	124008	-0-	-58602	-0-	124008	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
DUKE B WELL #: 4H RRCID -> 298135 COMPL. DATE 01/30/2025 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8654 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		5151	-0-	5151	5151	5151	2			N	-0-					-0-
02	119588	X	110289	-0-	-9299	-0-	110289	2			N	-0-					-0-
03	132401	X	94730	-0-	-37671	-0-	94730	2			N	-0-					-0-
04	128130	X	84508	-0-	-43622	-0-	84508	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA C WELL #: 4H RRCID -> 298350 COMPL. DATE 10/19/2024 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		42362	-0-	42362	42362	42362	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA B WELL #: 3H RRCID -> 298364 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		59063	-0-	59063	59063	59063	2			N	-0-					-0-

CAMP CKC MIPA A WELL #: 2H RRCID -> 298416 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 9906 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		54361	-0-	54361	54361	54361	2			N	-0-					-0-

BARNES ASSEMBLY MIPA UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 298563 COMPL. DATE 12/28/2024 TOTAL DEPTH 9234 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 298616 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA B WELL #: 4H RRCID -> 298646 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1398 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986

THORNTON WESTCLIFF MIPA A WELL #: 3H RRCID -> 298652 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 1396 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 298676 COMPL. DATE 02/02/2025 TOTAL DEPTH 9528 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF STEEL WELL #: 7H RRCID -> 298694 COMPL. DATE 11/12/2024 TOTAL DEPTH 1408 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF MIPA C WELL #: 5H RRCID -> 298738 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 298844 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 9757 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNTON WESTCLIFF WELL #: 6H RRCID -> 298878 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 1409 PERF. N/A

11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299048 COMPL. DATE 03/04/2025 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WC TOLLWAY MIPA UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 299140 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 9423 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEP BARNETT USA, LLC //CONT.// 842986
WC TOLLWAY MIPA UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299175 COMPL. DATE 03/20/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RENFRO BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 299259 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7698 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

11	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					78
12	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					78
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					78
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					78
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3			N	-0-					78
04	1590	N	1464	-0-	-126	-0-	1464	3			N	-0-					78

BAKER, ROIL "COWBOY" WELL #: 2 RRCID -> 174230 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7127 - 7278

11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					52
12	1891	N	1367	-0-	-524	-0-	1367	3			N	-0-					52
01	1891	N	1508	-0-	-383	-0-	1508	3			N	-0-					52
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					52
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3			N	-0-					52
04	1470	N	1252	-0-	-218	-0-	1252	3			N	-0-					52

GUTHRIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 184180 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7220 - 7700

11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					97
12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					97
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					97
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					97
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			N	-0-					97
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GUTHRIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 184251 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7284 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

11	3900	X	3603	-0-	-297	-0-	3594	3	9	9	N	8					140
12	4030	X	3590	-0-	-440	-0-	3573	3	17	9	N	15					155
01	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4213	3	11	9	N	10					165
02	3500	X	3075	-0-	-425	-0-	3073	3	2	9	N	2					167
03	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	3767	3	4	9	N	4					171
04	3900	X	3794	-0-	-106	-0-	3774	3	20	9	N	18					189

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

11	870	N	792	-0-	-78	-0-	789	3	3	9	N	3					190
12	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	3			N	-0-					190
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	787	3	2	9	N	2					192
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-	162	1			30
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	3	2	9	N	2					32
04	750	N	677	-0-	-73	-0-	676	3	1	9	N	1					33

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					94
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					27
12	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	3			N	-0-					27
01	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					27
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					27
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					27
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	748	3			N	-0-					27

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1444	3			N	-0-					67
12	1581	N	1514	-0-	-67	-0-	1514	3			N	-0-					67
01	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	3			N	-0-					67
02	1344	N	1331	-0-	-13	-0-	1331	3			N	-0-					67
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	1487	3			N	-0-					67
04	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					67

STEARNS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 204665 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6537 - 6910

11	840	N	742	-0-	-98	-0-	742	3			N	-0-					25
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					25
01	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					25
02	700	N	596	-0-	-104	-0-	596	3			N	-0-					25
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			N	-0-					25
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	559	3			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

11	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	3			N	-0-					33
12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					33
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	3			N	-0-					33
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					33
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					33
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					33

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					20
12	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	1072	3			N	-0-					20
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					20
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					20
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					20
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					20

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

11	360	N	87	-0-	-273	-0-	87	3			N	-0-					70
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	3			N	-0-					70
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					70
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					70
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					70

GETTYS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 211232 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7528 - 8094

11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					10
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					10
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					10
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					10
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					10
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1929	3	33	9	N	30					60
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2165	3	33	9	N	30					90
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1904	3	29	9	N	26					116
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1749	3	41	9	N	37					153
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1944	3	34	9	N	31					184
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1956	3	17	9	N	15					199

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					28
12	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					28
01	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	3			N	-0-					28
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	516	3			N	-0-					28
03	682	N	559	-0-	-123	-0-	559	3			N	-0-					28
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					28

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1658	3	6	9	N	5					94
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1692	3	9	9	N	8					102
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1668	3	9	9	N	8					110
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1499	3	10	9	N	9					119
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1661	3	1	9	N	1					120
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1599	3	2	9	N	2					122

GETTYS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225753 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6792 - 6802

11	1740	X	1386	-0-	-354	-0-	1364	3	22	9	N	20					67
12	1643	N	957	-0-	-686	-0-	942	3	15	9	N	14					81
01	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	1021	3	10	9	N	9					90
02	1288	N	1039	-0-	-249	-0-	1010	3	29	9	N	26					116
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	984	3	17	9	N	15					131
04	990	N	857	-0-	-133	-0-	851	3	6	9	N	5					136

RATLIFF EAST WELL #: 1 RRCID -> 226615 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6481 - 6838

11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-					17
12	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					17
01	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	2109	3			N	-0-					17
02	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					17
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					17
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

RATLIFF EAST WELL #: 2 RRCID -> 226965 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6517 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	1369	3			N	-0-					9
12	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	3			N	-0-					9
01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	1252	3			N	-0-					9
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					9
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					9

GOODGER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 227878 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6569 - 6889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					21
12	899	N	642	-0-	-257	-0-	642	3			N	-0-					21
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	623	3			N	-0-					21
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					21
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					21
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					21

CLARK, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 229302 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6512 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					20
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					20
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					20
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					20
03	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			N	-0-					20
04	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	500	3	2201	9	N	2001					2021

STEARNS, R. D. WELL #: 2 RRCID -> 229304 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6542 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	622	-0-	-128	-0-	622	3			N	-0-					29
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					29
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					29
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					29
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					29
04	990	N	960	-0-	-30	-0-	960	3			N	-0-					29

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239375 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 6835 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					23
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	4478	3			N	-0-					23
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	3			N	-0-					23
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					23
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	3			N	-0-					23
04	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4341	3			N	-0-					23

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239376 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7775 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3893	3	30	9	N	27					45
12	3348	X	3108	-0-	-240	-0-	3075	3	33	9	N	30					75
01	3224	X	2749	-0-	-475	-0-	2698	3	51	9	N	46					121
02	3500	X	1352	-0-	-2148	-0-	1322	3	30	9	N	27					148
03	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3857	3	65	9	N	59	193	1			14
04	3750	X	3456	-0-	-294	-0-	3456	3			N	-0-					14

COLUMBIA-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239377 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6840 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2832	-0-	-228	-0-	2832	3			N	-0-					14
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			N	-0-					14
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4416	3			N	-0-					14
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					14
03	3255	X	3204	-0-	-51	-0-	3204	3			N	-0-					14
04	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3			N	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

BOYD TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 249737 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6614 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	3			N	-0-					20
12	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	3			N	-0-					20
01	992	N	682	-0-	-310	-0-	682	3			N	-0-					20
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	3			N	-0-					20
03	806	N	583	-0-	-223	-0-	583	3			N	-0-					20
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					20

BOYD TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 249738 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6961

11	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	3			N	-0-					23
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					23
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					23
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	997	3			N	-0-					23
03	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1100	3			N	-0-					23
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	3			N	-0-					23

HOUSTON CARPENTER WELL #: 2H RRCID -> 250473 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9416 - 7040

11	3510	X	3162	-0-	-348	-0-	3162	3			N	-0-					22
12	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	3238	3			N	-0-					22
01	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	3			N	-0-					22
02	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					22
03	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					22
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3			N	-0-					22

HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

11	1350	N	1176	-0-	-174	-0-	1176	3			N	-0-					30
12	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1159	3	2	9	N	2	2	8			30
01	1302	N	363	-0-	-939	-0-	363	3			N	-0-					30
02	1092	N	890	-0-	-202	-0-	890	3			N	-0-					30
03	1147	N	584	-0-	-563	-0-	584	3			N	-0-					30
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					30

E.L. BERRY WELL #: 3-H RRCID -> 256592 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7250 - 9079

11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-					58
12	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					58
01	268	X	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					58
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					58
03	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					58
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					58

J. E. JONES WELL #: 1H RRCID -> 260264 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 9320 - 9477

11	4950	X	2356	-0-	-2594	-0-	2356	3			N	-0-					5
12	5115	X	2216	-0-	-2899	-0-	2197	3	19	9	N	17					22
01	4154	X	2728	-0-	-1426	-0-	2728	3			N	-0-					22
02	2268	X	1895	-0-	-373	-0-	1895	3			N	-0-					22
03	2449	X	1598	-0-	-851	-0-	1598	3			N	-0-					22
04	2640	X	2555	-0-	-85	-0-	2555	3			N	-0-					22

TAYLOR 'F' WELL #: 7H RRCID -> 267669 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8100 - 10700

11	7290	X	6838	-0-	-452	-0-	6838	3			N	-0-					10
12	7533	X	7071	-0-	-462	-0-	7051	3	20	9	N	18					28
01	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	3			N	-0-					28
02	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6420	3	26	9	N	24					52
03	7068	X	6910	-0-	-158	-0-	6898	3	12	9	N	11					63
04	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6642	3	15	9	N	14					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

COCANOUGHER-TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 267725 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8100 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9900	X	7723	-0-	-2177	-0-	7690	3	33	9	N	30					50
12	10230	X	6629	-0-	-3601	-0-	6598	3	31	9	N	28					78
01	9362	X	7432	-0-	-1930	-0-	7401	3	31	9	N	28					106
02	8092	X	6795	-0-	-1297	-0-	6752	3	43	9	N	39					145
03	10642	X	10642	-0-	-0-	-0-	10577	3	65	9	N	59	194	1			10
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9531	3	24	9	N	22					32

YEATTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268111 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7140 - 9294

11	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5537	3	25	9	N	23					83
12	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5437	3	41	9	N	37					120
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5370	3	28	9	N	25					145
02	5180	X	4971	-0-	-209	-0-	4941	3	30	9	N	27					172
03	5735	X	5366	-0-	-369	-0-	5333	3	33	9	N	30	176	1			26
04	5550	X	5132	-0-	-418	-0-	5132	3			N	-0-					26

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 8910

11	4290	X	3247	-0-	-1043	-0-	3247	3			N	-0-					14
12	3813	X	3603	-0-	-210	-0-	3603	3			N	-0-					14
01	3720	X	3544	-0-	-176	-0-	3544	3			N	-0-					14
02	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	3089	3			N	-0-					14
03	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	3395	3			N	-0-					14
04	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	3446	3			N	-0-					14

COCANOUGHER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269827 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8144 - 11310

11	7380	X	6234	-0-	-1146	-0-	6223	3	11	9	N	10					199
12	7626	X	6795	-0-	-831	-0-	6788	3	7	9	N	6					205
01	7533	X	7184	-0-	-349	-0-	7163	3	21	9	N	19	197	1			27
02	6804	X	6178	-0-	-626	-0-	6167	3	11	9	N	10					37
03	7347	X	7143	-0-	-204	-0-	7132	3	11	9	N	10					47
04	6960	X	6405	-0-	-555	-0-	6393	3	12	9	N	11					58

TAYLOR 'F' WELL #: 8H RRCID -> 270033 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8188 - 10604

11	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					18
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CASEY-WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270843 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7578 - 10620

11	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	7523	3	66	9	N	60					167
12	7316	X	7288	-0-	-28	-0-	7163	3	125	9	N	114	178	1			103
01	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7791	3	128	9	N	116					219
02	6608	X	6569	-0-	-39	-0-	6517	3	52	9	N	47	183	1			83
03	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7245	3	107	9	N	97					180
04	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7035	3	91	9	N	83	190	1			73

LIVENGOOD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273504 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7052 - 9615

11	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5346	3	63	9	N	57					97
12	5518	X	5398	-0-	-120	-0-	5291	3	107	9	N	97	161	1			33
01	5580	X	5200	-0-	-380	-0-	5115	3	85	9	N	77					110
02	5040	X	4606	-0-	-434	-0-	4548	3	58	9	N	53	111	1			52
03	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	5199	3	100	9	N	91					143
04	5400	X	4078	-0-	-1322	-0-	4023	3	55	9	N	50					193

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 850964

GREEN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273633 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7068 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					-0-
12	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
01	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6803	3			N	-0-					-0-
02	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	3			N	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	3			N	-0-					-0-
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	6987	3			N	-0-					-0-

GREEN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273634 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7164 - 8580

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRIS-HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276950 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7450 - 10351

11	6930	X	4599	-0-	-2331	-0-	4599	3			N	-0-					45
12	6727	X	5938	-0-	-789	-0-	5938	3			N	-0-					45
01	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3			N	-0-					45
02	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	3			N	-0-					45
03	5952	X	5851	-0-	-101	-0-	5851	3			N	-0-					45
04	5760	X	5055	-0-	-705	-0-	5055	3			N	-0-					45

GENTRY WELL #: 1H RRCID -> 277678 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7163 - 11190

11	7170	X	6919	-0-	-251	-0-	6829	3	90	9	N	82					157
12	7409	X	7283	-0-	-126	-0-	7194	3	89	9	N	81	181	1			57
01	7471	X	7037	-0-	-434	-0-	6872	3	165	9	N	150					207
02	6748	X	5772	-0-	-976	-0-	5764	3	8	9	N	7	173	1			41
03	7471	X	6926	-0-	-545	-0-	6847	3	79	9	N	72					113
04	7050	X	6597	-0-	-453	-0-	6506	3	91	9	N	83	124	1			72

J.G. THOMPSON WELL #: 3H RRCID -> 283157 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8101 - 10991

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L. D. RATLIFF WELL #: 8H RRCID -> 297352 COMPL. DATE 01/29/2024 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8675 - 12105

11	60570	X	50288	-0-	-10282	-0-	50168	3	120	9	N	109	212	1			42
12	52049	X	51080	-0-	-969	-0-	50920	3	160	9	N	145					187
01	54376	X	54376	-0-	-0-	-0-	54247	3	129	9	N	117	189	1			115
02	46928	X	45573	-0-	-1355	-0-	45498	3	75	9	N	68					183
03	51956	X	46846	-0-	-5110	-0-	46773	3	73	9	N	66	187	1			62
04	52620	X	41669	-0-	-10951	-0-	41605	3	64	9	N	58					120

J.H. BROWN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297353 COMPL. DATE 03/05/2024 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7993 - 11573

11	47910	X	41555	-0-	-6355	-0-	40960	3	595	9	N	541	561	1			180
12	41323	X	35202	-0-	-6121	-0-	34747	3	455	9	N	414	391	1			203
01	47979	X	47979	-0-	-0-	-0-	47448	3	531	9	N	483	583	1			103
02	42832	X	42832	-0-	-0-	-0-	42320	3	512	9	N	465	386	1			182
03	44541	X	44541	-0-	-0-	-0-	44014	3	527	9	N	479	488	1			173
04	46440	X	40922	-0-	-5518	-0-	40568	3	354	9	N	322	380	1			115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRACER OPERATING, INC. 863965
RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEO TEICHMAN WELL #: 1 RRCID -> 296558 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4278 - 4310

11	1350	N	828	-0-	-522	-0-	828	2			N	-0-					71
12	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					71
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2			N	-0-					71
02	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					71
03	1395	N	989	-0-	-406	-0-	989	2			N	-0-					71
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					71

DODSON PRAIRIE WELL #: 2 RRCID -> 298048 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4234 - 4246

11	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					56
12	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	2499	2			N	-0-					56
01	2914	X	1595	-0-	-1319	-0-	1595	2			N	-0-					56
02	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					56
03	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	2503	2	8	9	N	7					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

TX H&H OIL CO. #1, LLC 875197
EMMA JEAN WELL #: 1 H RRCID -> 231537 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4960 - 7160

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 3H RRCID -> 237640 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 5590 - 8391

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA JEAN WELL #: 2H RRCID -> 239489 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 5100 - 6971

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TX H&H OIL CO. #1, LLC //CONT.// 875197
ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 246689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4711 PERF. 6971 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 249701 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 4727 PERF. 5315 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 249862 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 5650 - 8325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 249863 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 4626 PERF. 5335 - 7575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUGH CREEK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 250460 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 4579 PERF. 5185 - 7587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2100	N	2023	-0-	-77	-0-	2023	2			Y	-0-					20
12	2170	N	2042	-0-	-128	-0-	2042	2			Y	-0-					20
01	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			Y	-0-					20
02	1876	N	1696	-0-	-180	-0-	1696	2			Y	-0-					20
03	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	1853	2	22	9	Y	20					40
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3270	-0-	-210	-0-	3270	3			N	-0-					18
12	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	3624	3			N	-0-					18
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					18
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3			N	-0-					18
03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					18
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					18

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1579	-0-	-213	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1935	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1608	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1512	N	1495	-0-	-17	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	1619	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 201162 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7211 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5542	-0-	-248	-0-	5542	3			Y	-0-					60
12	5828	X	5678	-0-	-150	-0-	5678	3			Y	-0-					60
01	5828	X	5717	-0-	-111	-0-	5717	3			Y	-0-					60
02	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	3			Y	-0-					60
03	5735	X	5592	-0-	-143	-0-	5591	3	1	9	Y	1	1	8			60
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					Y	NO RPT					60

EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 201163 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6715 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3702	-0-	-168	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
12	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4379	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
03	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4319	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 1H RRCID -> 201886 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	4004	3			N	-0-					-0-
12	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4028	-0-	-126	-0-	4028	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202227 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6925 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1412	-0-	-169	-0-	1411	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1250	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	N	1270	-0-	-74	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	1138	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	7452	-0-	-2328	-0-	7412	2	40	9	Y	36					211
12	10106	X	7329	-0-	-2777	-0-	7292	2	37	9	Y	34	152	1			93
01	10013	X	7012	-0-	-3001	-0-	6970	2	42	9	Y	38					131
02	7896	X	6448	-0-	-1448	-0-	6392	2	56	9	Y	51					182
03	7688	X	6105	-0-	-1583	-0-	6066	2	39	9	Y	35	145	1			72
04	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					72

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	5816	-0-	2816	7416	5801	2	15	9	Y	14					41
12	12831	X	5415	-0-	-7416	-0-	5401	2	14	9	Y	13	29	1			25
01	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	4015	2	14	9	Y	13					38
02	6328	X	2398	-0-	-3930	-0-	2388	2	10	9	Y	9					47
03	7006	X	2746	-0-	-4260	-0-	2728	2	18	9	Y	16	37	1			26
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					Y	NO RPT					26

FAUBUS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203997 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7043 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4500	X	3966	-0-	-534	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3954	-0-	-541	-0-	3954	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3619	-0-	-566	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3223	-0-	-869	-0-	3222	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 2H RRCID -> 204000 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6726 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1069	3	11	9	Y	10	10	8			37
12	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2288	3	11	9	Y	10	10	8			37
01	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	2112	3	12	9	Y	11	11	8			37
02	1008	X	464	-0-	-544	-0-	464	3			Y	-0-					37
03	2294	X	422	-0-	-1872	-0-	392	3	30	9	Y	27	27	8			37
04	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					Y	NO RPT					37

HANNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204667 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 9388 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3837	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4425	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4185	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3506	-0-	-246	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3890	-0-	-543	-0-	3888	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	692	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	905	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 2RH RRCID -> 204942 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7170 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2540	-0-	-460	2200	2540	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2615	-0-	-485	1715	2615	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2647	-0-	-453	1262	2647	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2389	-0-	-411	851	2389	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2641	-0-	-459	392	2641	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 3H RRCID -> 205108 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7080 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
12	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	3			N	-0-					-0-
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4907	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 1H RRCID -> 205700 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6633 - 9493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2102	-0-	-781	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
01	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	1870	-0-	-398	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	2057	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8882 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS RANDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 206957 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7180 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			26
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	400	3	1	9	N	1	1	8			26
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					26
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	4	8			26
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ALFREY, HATTIE LOU WELL #: 1H RRCID -> 206958 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9336 PERF. 7076 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2816	-0-	-304	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2845	-0-	-348	-0-	2845	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	1952	-0-	-932	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2622	-0-	-416	-0-	2621	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 1H RRCID -> 206963 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6810 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1940	-0-	-230	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1644	-0-	-120	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1819	-0-	-134	-0-	1818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 3H RRCID -> 207198 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7325 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
12	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					-0-
01	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2031	-0-	-69	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 3H RRCID -> 207200 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6860 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			N	-0-					-0-
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
01	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2396	-0-	-22	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 2H RRCID -> 207250 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6900 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3556	-0-	-74	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3666	-0-	-23	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3436	-0-	-253	-0-	3436	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2904	-0-	-428	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3383	-0-	-306	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 2H RRCID -> 207997 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6870 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 1 RRCID -> 208134 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7480 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2878	-0-	-67	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2565	-0-	-11	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
03	2883	N	2832	-0-	-51	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
04	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ACU WELL #: 1 H RRCID -> 208645 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6695 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
12	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3253	-0-	-2	-0-	3252	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 1 H RRCID -> 208646 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6710 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	44	3	12	9	N	11	11	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208968 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 7500 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	1264	-0-	-410	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	374	-0-	-1138	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1100	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209039 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6900 - 7899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
12	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1927	3			N	-0-					-0-
03	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	2556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 2 H RRCID -> 209112 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6950 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1577	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 209168 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6754 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1076	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 3 H RRCID -> 209174 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6734 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-					-0-
12	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					-0-
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
02	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 1 H RRCID -> 209248 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6875 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					57
12	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					57
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					57
02	1288	N	1272	-0-	-16	-0-	1272	3			N	-0-					57
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					57
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					57

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 209301 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 8150 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1175	-0-	-1	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 3 H RRCID -> 209718 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7002 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			Y	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3			Y	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2670	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 210104 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6984 - 7451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4064	-0-	-376	-0-	4063	3	1	9	Y	1	1	8			16
12	4433	X	4130	-0-	-303	-0-	4129	3	1	9	Y	1	1	8			16
01	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3892	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	3976	X	3301	-0-	-675	-0-	3301	3			Y	-0-					16
03	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	3842	3	2	9	Y	2	2	8			16
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-					-0-
12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
01	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1806	-0-	-322	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1977	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

11	4230	X	4156	-0-	-74	-0-	4156	3			N	-0-					-0-
12	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	3			N	-0-					-0-
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	3			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4836	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

11	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

11	5730	X	5163	-0-	-567	-0-	5163	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5035	-0-	-1041	-0-	5035	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4079	-0-	-1997	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
02	5488	X	2997	-0-	-2491	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	5123	-0-	-209	-0-	5117	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2365	-0-	-545	-0-	2365	3			Y	-0-					74
12	2542	N	2457	-0-	-85	-0-	2457	3			Y	-0-					74
01	2883	X	2140	-0-	-743	-0-	2140	3			Y	-0-					74
02	2296	X	1918	-0-	-378	-0-	1918	3			Y	-0-					74
03	2542	X	2167	-0-	-375	-0-	2166	3	1	9	Y	1	1	8			74
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					74

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3580	-0-	-50	-0-	3580	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	2959	-0-	-792	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
01	3751	X	2952	-0-	-799	-0-	2952	3			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4862	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	152	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213192 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6902 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	4845	-0-	-1515	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
12	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	3			N	-0-					-0-
01	6479	X	5635	-0-	-844	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
02	5908	X	4384	-0-	-1524	-0-	4384	3			N	-0-					-0-
03	6665	X	5143	-0-	-1522	-0-	5142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

MAAK WELL #: 1H RRCID -> 213408 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6900 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2590	3	6	9	N	5	5	8			-0-
12	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2781	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	2945	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2800	N	2802	-0-	2	2	2802	3			N	-0-					-0-
03	2828	N	2826	-0-	-2	-0-	2812	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 4 H RRCID -> 214201 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 6805 - 8815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2238	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RUZICKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214240 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6900 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214244 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 7050 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
01	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
02	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2451	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 4 H RRCID -> 214258 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7045 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	3			N	-0-					-0-
12	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	3			N	-0-					-0-
01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTOFFERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214282 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7050 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	2600	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2436	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	2352	N	2095	-0-	-257	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2465	-0-	-139	-0-	2458	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 6H RRCID -> 214290 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6602 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	3			N	-0-					-0-
12	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3			N	-0-					-0-
01	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
02	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	3			N	-0-					-0-
03	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4792	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 1H RRCID -> 214318 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8000 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5970	X	5891	-0-	-79	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
12	6169	X	6036	-0-	-133	-0-	6036	3			N	-0-					-0-
01	6169	X	5836	-0-	-333	-0-	5836	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5356	-0-	-160	-0-	5356	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5689	-0-	-418	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214320 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8601 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2699	-0-	-211	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2734	-0-	-273	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2759	N	2666	-0-	-93	-0-	2666	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEVENSON "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 214322 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6400 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4311	-0-	-129	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
12	4588	X	4334	-0-	-254	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3825	-0-	-319	-0-	3825	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 7H RRCID -> 214323 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6550 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3225	-0-	-712	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3056	-0-	-881	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2799	-0-	-757	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3335	-0-	-602	-0-	3334	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 1H RRCID -> 214455 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8500 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4096	-0-	-27	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3116	-0-	-608	-0-	3116	3			N	-0-					-0-
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
12	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			N	-0-					-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214466 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6721 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 214467 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6855 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
12	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3189	-0-	-4	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3169	-0-	-24	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214468 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 6350 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3			N	-0-					-0-
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1554	-0-	-89	-0-	1553	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-					-0-
12	5611	X	5273	-0-	-338	-0-	5273	3			N	-0-					-0-
01	5611	X	5251	-0-	-360	-0-	5251	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4721	-0-	-431	-0-	4721	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5633	-0-	-71	-0-	5633	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3674	-0-	-418	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3298	-0-	-794	-0-	3298	3			N	-0-					-0-
02	3640	X	2935	-0-	-705	-0-	2935	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	2758	-0-	-1241	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	496	N	58	-0-	-438	-0-	55	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1322	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1648	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
12	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	436	-0-	-60	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
12	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					-0-
01	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			N	-0-					-0-
03	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214530 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6880 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5160	X	4960	-0-	-200	-0-	4960	3			Y	-0-					138
12	5146	X	5065	-0-	-81	-0-	5065	3			Y	-0-					138
01	4929	X	4873	-0-	-56	-0-	4873	3			Y	-0-					138
02	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			Y	-0-					138
03	5115	X	4705	-0-	-410	-0-	4705	3			Y	-0-					138
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 214622 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8602 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		689	-0-	689	1025	689	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		571	-0-	571	1596	571	3			N	-0-					-0-
02	2131	X	535	-0-	-1596	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	331	X	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214635 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6750 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2076	-0-	-249	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	3			N	-0-					-0-
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 5H RRCID -> 214636 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6856 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	3			N	-0-					-0-
12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			N	-0-					-0-
01	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4856	3			N	-0-					-0-
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4366	3			N	-0-					-0-
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4765	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
01	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	3			N	-0-					-0-
02	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
03	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4049	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 1H RRCID -> 214651 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6814 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 2RH RRCID -> 215234 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7000 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1252	-0-	-92	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1380	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215302 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7250 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	14B2 EXT		909	-0-	909	909	909	3			N	-0-					-0-
*03	1693		784	-0-	-909	-0-	773	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 215329 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6950 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

PRESSLEY WELL #: 1H RRCID -> 215330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8500 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
12	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
01	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	3			N	-0-					-0-
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 8H RRCID -> 215444 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6680 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
12	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	2983	-0-	-209	-0-	2983	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	3079	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	4080	-0-	-105	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	4096	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3645	-0-	-163	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4048	-0-	-168	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 216133 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6801 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4964	-0-	-136	-0-	4964	3			N	-0-					-0-
12	5363	X	4766	-0-	-597	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
01	5363	X	5007	-0-	-356	-0-	5007	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4624	-0-	-220	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	5072	-0-	-43	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	2			Y	-0-					1
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					1
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					1
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	2			Y	-0-					1
*03	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	1054	2			Y	-0-					1
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					1

WILSHIRE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216283 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6889 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
12	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 2H RRCID -> 216286 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7313 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	556	X	556	-0-	-0-	-0-	555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	399	X	399	-0-	-0-	-0-	398	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
03	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1501	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDRUS/SHELLENBERGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216313 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6600 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216359 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1620	-0-	-690	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1426	-0-	-527	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1489	-0-	-23	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1163	-0-	-263	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216360 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7890 - 10193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
04	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216540 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6892 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	3			N	-0-					-0-
03	713	N	253	-0-	-460	-0-	251	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS, JIMMY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216544 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6870 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	4536	3			N	-0-					-0-
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4464	-0-	-217	-0-	4464	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4122	-0-	-106	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	4576	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS WELL #: 1H RRCID -> 217140 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6890 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3557	-0-	-313	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
01	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	3			N	-0-					-0-
03	3875	X	3862	-0-	-13	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET/BACK "D" WELL #: 1H RRCID -> 217141 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8375 - 11445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3302	-0-	-388	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	1892	-0-	-1797	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
01	3503	X	3189	-0-	-314	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	1645	-0-	-1491	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	1879	-0-	-1531	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 2H RRCID -> 217142 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8265 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			N	-0-					-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
02	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 2H RRCID -> 217146 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6982 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	3224	-0-	224	224	3224	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3710	-0-	610	834	3710	3			N	-0-					-0-
01	4528	X	3694	-0-	-834	-0-	3694	3			N	-0-					-0-
02	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					-0-
03	682	X	550	-0-	-132	-0-	546	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 217147 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7840 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2665	-0-	-65	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
02	2492	N	2307	-0-	-185	-0-	2307	3			N	-0-					-0-
03	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 6H RRCID -> 217148 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7010 - 8993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217149 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6885 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2783	-0-	-247	-0-	2782	3	1	9	Y	1	1	8			36
12	3348	X	2741	-0-	-607	-0-	2740	3	1	9	Y	1	1	8			36
01	3348	X	2537	-0-	-811	-0-	2536	3	1	9	Y	1	1	8			36
02	3024	X	2443	-0-	-581	-0-	2443	3			Y	-0-					36
*03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2892	3	3	9	Y	3	3	8			36
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					36

GEREN WELL #: 9H RRCID -> 217150 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6775 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
12	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
02	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1761	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
O'DOWD WELL #: 2H RRCID -> 217153 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7120 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2537	-0-	-73	-0-	2533	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	3472	X	2230	-0-	-1242	-0-	2226	3	4	9	N	4	4	8			-0-
01	3472	X	2166	-0-	-1306	-0-	2160	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	3136	X	2080	-0-	-1056	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	2124	-0-	-511	-0-	2111	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 217154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7160 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
01	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
02	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2474	-0-	-37	-0-	2474	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217155 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7730 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 217156 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8211 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
12	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	414	-0-	-1714	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 1H RRCID -> 217157 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6658 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1504	-0-	-263	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1353	-0-	-19	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 4H RRCID -> 217166 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6700 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 2H RRCID -> 218450 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7950 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5039	-0-	-271	-0-	5039	3			N	-0-					-0-
12	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	5019	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5051	-0-	-436	-0-	5051	3			N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	4934	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4912	-0-	-482	-0-	4912	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEASLEY WELL #: 2 H RRCID -> 218457 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7000 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 10H RRCID -> 218510 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6805 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3	3	8			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 3H RRCID -> 218511 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7050 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
12	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
01	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3296	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3009	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2830	-0-	-290	-0-	2830	3			Y	-0-					-0-
12	3131	X	2923	-0-	-208	-0-	2923	3			Y	-0-					-0-
01	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
02	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	3			Y	-0-					-0-
03	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	899	N	83	-0-	-816	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
12	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	1982	-0-	-202	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
03	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 7H RRCID -> 219500 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8400 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	1844	-0-	-466	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	2055	-0-	-270	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
03	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 219987 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6740 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	476	N	228	-0-	-248	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	620	N	326	-0-	-294	-0-	325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 219989 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7300 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
01	3658	X	1064	-0-	-2594	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	177	-0-	-3127	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	194	-0-	-3154	-0-	191	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 4H RRCID -> 219990 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 8400 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2775	3			N	-0-					-0-
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
03	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
04	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 219992 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8555 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
01	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			N	-0-					-0-
03	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 4H RRCID -> 219994 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6550 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 5H RRCID -> 219995 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6606 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4176	-0-	-834	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	5167	-0-	-10	-0-	5167	3			N	-0-					-0-
01	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3			N	-0-					-0-
02	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
04	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 5H RRCID -> 219996 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6850 - 8938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	832	X	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	217	N	20	-0-	-197	-0-	9	3	11	9	N	10	10	8			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 2H RRCID -> 219997 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 8412 - 10820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
12	2449	N	314	-0-	-2135	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	N	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 3H RRCID -> 219998 COMPL. DATE 05/31/2019 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6878 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	770	-0-	-1090	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	754	-0-	-1168	-0-	754	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	511	-0-	-1411	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	902	-0-	-834	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	591	-0-	-1207	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	3130	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3228	-0-	-213	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3067	-0-	-374	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2920	-0-	-188	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2971	-0-	-377	-0-	2970	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1RH RRCID -> 220001 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8400 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
01	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			N	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3399	-0-	-651	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	4068	-0-	-24	-0-	4068	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3257	-0-	-439	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3623	-0-	-345	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	3			N	-0-					-0-
12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	3			N	-0-					-0-
01	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	5399	-0-	-1669	-0-	5398	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4463	-0-	-249	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4292	-0-	-420	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3688	-0-	-624	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4453	-0-	-321	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
04	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WATTS, CALLIE WELL #: 2 RRCID -> 221276 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7500 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	2196	3			Y	-0-					55
12	2573	X	1969	-0-	-604	-0-	1969	2			Y	-0-					55
01	2294	X	1942	-0-	-352	-0-	1941	2	1	9	Y	1	1	8			55
02	2072	X	1932	-0-	-140	-0-	1932	2			Y	-0-					55
*03	2294	X	1897	-0-	-397	-0-	1897	2			Y	-0-					55
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					55

SHAW WELL #: 2RH RRCID -> 221582 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6715 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
12	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
02	6244	X	5984	-0-	-260	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
03	6913	X	6538	-0-	-375	-0-	6536	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7080	X	6878	-0-	-202	-0-	6878	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	7072	-0-	-120	-0-	7072	3			N	-0-					-0-
01	7192	X	7136	-0-	-56	-0-	7136	3			N	-0-					-0-
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					-0-
03	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	7154	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	616	N	206	-0-	-410	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	713	N	184	-0-	-529	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 2H RRCID -> 221868 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8434 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4500	-0-	-840	-0-	4500	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4681	-0-	-837	-0-	4681	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	4759	-0-	-294	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4394	-0-	-287	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	1491	-0-	-1119	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
12	2604	X	1514	-0-	-1090	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1337	-0-	-63	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1402	-0-	-117	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6738 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3497	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3640	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3481	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	3			N	-0-					-0-
03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3596	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3448	-0-	-152	-0-	3448	3			Y	-0-					5
12	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			Y	-0-					5
01	3472	X	3023	-0-	-449	-0-	3023	3			Y	-0-					5
02	3192	X	2850	-0-	-342	-0-	2850	3			Y	-0-					5
03	3534	X	3179	-0-	-355	-0-	3179	3			Y	-0-					5
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2975	-0-	-325	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2546	-0-	-864	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2349	-0-	-1061	-0-	2349	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2473	-0-	-607	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 6H RRCID -> 221878 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6991 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3249	-0-	-201	-0-	3249	3			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	3259	3			Y	-0-					-0-
02	3024	X	2913	-0-	-111	-0-	2913	3			Y	-0-					-0-
03	3348	X	3205	-0-	-143	-0-	3205	3			Y	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 221879 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6980 - 9565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2622	-0-	-75	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2386	-0-	-190	-0-	2386	3			N	-0-					-0-
03	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2895	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 4H RRCID -> 221880 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6570 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAW WELL #: 3H RRCID -> 221882 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6625 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	3			N	-0-					-0-
12	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
01	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2154	-0-	-2	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2403	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

SET BACK "A" WELL #: 2H RRCID -> 221883 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 8300 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
01	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-
04	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MATLOCK, J. W. WELL #: 2H RRCID -> 221886 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6589 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5910	X	5838	-0-	-72	-0-	5838	3			N	-0-					-0-
12	6107	X	6005	-0-	-102	-0-	6005	3			N	-0-					-0-
01	6107	X	5955	-0-	-152	-0-	5955	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	5351	-0-	-165	-0-	5351	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	5859	-0-	-186	-0-	5859	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 1H RRCID -> 221888 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9150 - 11950

11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1133	-0-	-239	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 2 H RRCID -> 221941 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6950 - 9900

11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4011	3	1	9	Y	1	1	8			20
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4339	3	1	9	Y	1	1	8			20
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4247	3	1	9	Y	1	1	8			20
02	3808	X	2691	-0-	-1117	-0-	2691	3			Y	-0-					20
03	4340	X	3674	-0-	-666	-0-	3671	3	3	9	Y	3	3	8			20
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					Y	NO RPT					20

WILKES WELL #: 1H RRCID -> 221942 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7700 - 9800

11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1761	-0-	-37	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 8H RRCID -> 221991 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6364 - 9908

11	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	3			Y	-0-					-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
02	1960	N	757	-0-	-1203	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
03	1736	N	393	-0-	-1343	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 1H RRCID -> 221998 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6550 - 10350

11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 2H RRCID -> 221999 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6575 - 10165

11	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3			N	-0-					-0-
12	7285	X	6967	-0-	-318	-0-	6967	3			N	-0-					-0-
01	7285	X	7003	-0-	-282	-0-	7003	3			N	-0-					-0-
02	6580	X	6190	-0-	-390	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
03	7192	X	6678	-0-	-514	-0-	6677	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SET BACK "D" WELL #: 2H RRCID -> 222000 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8510 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1902	-0-	-310	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2199	-0-	-64	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEMING TRUST WELL #: 1H RRCID -> 222001 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8484 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	1943	-0-	-727	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	674	-0-	-2085	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	183	-0-	-2309	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	50	-0-	-2709	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 2H RRCID -> 222002 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6930 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3776	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	3844	X	3707	-0-	-137	-0-	3705	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3884	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	3562	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	3367	-0-	-539	-0-	3363	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 7H RRCID -> 222081 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6368 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	3			Y	-0-					-0-
12	4030	X	3925	-0-	-105	-0-	3925	3			Y	-0-					-0-
01	4030	X	4001	-0-	-29	-0-	4001	3			Y	-0-					-0-
02	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	3			Y	-0-					-0-
03	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5341	3			Y	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATLOCK, J. W. WELL #: 1H RRCID -> 222083 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6482 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 5H RRCID -> 222084 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6905 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2952	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3043	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2861	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 4H RRCID -> 222085 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6870 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
01	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2646	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KTV CADDO WELL #: 1H RRCID -> 222086 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7240 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	1085	N	874	-0-	-211	-0-	872	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1092	N	948	-0-	-144	-0-	948	3			N	-0-					-0-
03	868	N	845	-0-	-23	-0-	838	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 5H RRCID -> 222089 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8570 - 12000

11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3303	-0-	503	503	3303	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	5098	-0-	1998	2501	5098	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	701					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 4H RRCID -> 222090 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8517 - 11700

11	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	3			N	-0-					-0-
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3583	-0-	-505	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3916	-0-	-610	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 3H RRCID -> 222091 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6573 - 10110

11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	700	N	77	-0-	-623	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	310	N	85	-0-	-225	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 4H RRCID -> 222094 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7020 - 10500

11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2573	N	1953	-0-	-620	-0-	1952	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2819	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2800	N	3444	-0-	644	644	3444	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3429	-0-	329	973	3425	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 222095 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 6865 - 9340

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-
12	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	2	2	8			-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	400	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 6H RRCID -> 222097 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6995 - 10165

11	5250	X	4970	-0-	-280	-0-	4969	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5735	X	4285	-0-	-1450	-0-	4284	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5735	X	3185	-0-	-2550	-0-	3184	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5180	X	3657	-0-	-1523	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	4567	-0-	-1137	-0-	4564	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLEMENTS WELL #: 2H RRCID -> 222098 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7075 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	X	1311	-0-	-399	-0-	1310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	2578	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2588	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-					-0-
03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2704	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 2H RRCID -> 222099 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6784 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ROBERTS WELL #: 2H RRCID -> 222101 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8750 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	470	X	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
01	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	448	N	125	-0-	-323	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	837	N	1	-0-	-836	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

MATLOCK, E. D. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 223298 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6357 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4203	-0-	-27	-0-	4203	3			N	-0-					46
12	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4319	3			N	-0-					46
01	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					46
02	3948	X	3875	-0-	-73	-0-	3875	3			N	-0-					46
03	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4244	3			N	-0-					46
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					46

TRULOVE WELL #: 1H RRCID -> 223299 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8445 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	3			N	-0-					-0-
12	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3025	-0-	-83	-0-	3025	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	3149	-0-	-292	-0-	3149	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 1H RRCID -> 224336 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7290 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	483	1	2886	2	N	-0-					-0-
12	3317	X	3084	-0-	-233	-0-	500	1	2584	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	3010	-0-	-307	-0-	511	1	2499	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2843	-0-	-153	-0-	467	1	2376	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2870	-0-	-447	-0-	504	1	2366	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 1H RRCID -> 224761 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8250 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	N	2554	-0-	-26	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
02	2380	N	2343	-0-	-37	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3234	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2885	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2968	X	2749	-0-	-219	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	3040	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1590	N	1211	-0-	-379	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1201	-0-	-256	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	2064	-0-	-44	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
01	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1801	-0-	-103	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2828	N	2673	-0-	-155	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2718	-0-	-351	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2741	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2470	-0-	-302	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2649	-0-	-203	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4496	-0-	-154	-0-	4496	3			Y	-0-					-0-
12	4650	X	4383	-0-	-267	-0-	4383	3			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4247	-0-	-310	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
02	4200	X	3461	-0-	-739	-0-	3461	3			Y	-0-					-0-
03	4650	X	4273	-0-	-377	-0-	4273	3			Y	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
12	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			Y	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			Y	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
03	1798	N	767	-0-	-1031	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

SET/BACK "C" WELL #: 2H RRCID -> 225784 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8295 - 11250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEIL WELL #: 3H RRCID -> 225785 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6970 - 10770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	980	N	274	-0-	-706	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1218	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 1H RRCID -> 225786 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8603 - 10292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	4339	-0-	-221	-0-	4339	3			N	-0-					-0-
12	4712	X	4215	-0-	-497	-0-	4215	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	4392	3			N	-0-					-0-
02	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4370	-0-	-125	-0-	4370	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 9745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8		8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1350	N	847	-0-	-503	-0-	847	3			N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	774	-0-	-1086	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
12	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1454	-0-	-198	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
12	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3462	-0-	-134	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3352	-0-	-337	-0-	3352	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			Y	-0-					-0-
12	2790	N	2630	-0-	-160	-0-	2630	3			Y	-0-					-0-
01	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	1531	-0-	-989	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
03	2635	N	2509	-0-	-126	-0-	2506	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					Y	NO RPT					-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4297	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4526	X	4038	-0-	-488	-0-	4037	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4526	X	4111	-0-	-415	-0-	4110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3230	-0-	-858	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	4252	-0-	-181	-0-	4249	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 2H RRCID -> 226343 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7303 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	3898	-0-	-662	-0-	3897	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4557	X	4213	-0-	-344	-0-	4212	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	4235	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4088	X	3770	-0-	-318	-0-	3770	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4211	-0-	-5	-0-	4209	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 226346 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7800 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	1462	3			N	-0-					-0-
01	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 1H RRCID -> 226347 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8190 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2663	-0-	-277	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
01	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	2464	-0-	-28	-0-	2464	3			N	-0-					-0-
03	2790	X	2632	-0-	-158	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 1H RRCID -> 226348 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6779 - 8587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3525	-0-	-660	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3185	-0-	-1000	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3214	-0-	-566	-0-	3214	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3416	-0-	-769	-0-	3414	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 1H RRCID -> 226353 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8407 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	308	N	63	-0-	-245	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	279	N	88	-0-	-191	-0-	88	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DOUBLE DIAMOND WELL #: 6H RRCID -> 226354 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6757 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1323	-0-	-105	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
01	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3142	-0-	-68	-0-	3142	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	3269	-0-	-48	-0-	3269	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3300	-0-	-17	-0-	3300	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2913	-0-	-83	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3200	-0-	-117	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
01	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2347	-0-	-873	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	2706	-0-	-859	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2751	-0-	-1809	-0-	2751	3			Y	-0-					26
12	4588	X	3286	-0-	-1302	-0-	3286	3			Y	-0-					26
01	4588	X	4555	-0-	-33	-0-	4555	3			Y	-0-					26
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4346	3			Y	-0-					26
03	4557	X	4458	-0-	-99	-0-	4457	3	1	9	Y	1	1	8			26
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					Y	NO RPT					26

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	2598	-0-	-130	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2387	-0-	-77	-0-	2387	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
04	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
12	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3208	-0-	-109	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
02	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	1			N	-0-					-0-
12	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1			N	-0-					-0-
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	780	1			N	-0-					-0-
03	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	1			N	-0-					-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3343	-0-	-17	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3435	-0-	-37	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3154	-0-	-10	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3415	-0-	-88	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			N	-0-					-0-
12	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	3395	-0-	-15	-0-	3395	3			N	-0-					-0-
02	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3375	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	2579	-0-	-1831	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	2667	-0-	-1735	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2298	-0-	-306	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1801	-0-	-1082	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 2H RRCID -> 226552 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7540 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 1H RRCID -> 226554 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7382 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT, R. WELL #: 1H RRCID -> 226689 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7700 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	21	1	7003	2	N	10					158
							11	9									
12	6510	X	5434	-0-	-1076	-0-	35	1	5399	2	N	-0-					158
01	6510	X	3360	-0-	-3150	-0-	235	1	3117	2	N	7					165
							8	9									
02	5880	X	2665	-0-	-3215	-0-	167	1	2498	2	N	-0-					165
03	6510	X	2785	-0-	-3725	-0-	124	1	2661	2	N	-0-					165
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					165

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226690 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8540 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	4982	-0-	-658	-0-	835	1	4147	2	Y	-0-					89
12	5735	X	4617	-0-	-1118	-0-	863	1	3751	2	Y	3					92
							3	9									
01	5487	X	1749	-0-	-3738	-0-	863	1	878	2	Y	7					99
							8	9									
02	4956	X	1702	-0-	-3254	-0-	780	1	919	2	Y	3					102
							3	9									
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	863	1	4826	2	Y	4					106
							4	9									
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					106

HARDCASTLE WELL #: 9H RRCID -> 227811 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6670 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	3			N	-0-					-0-
12	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	5968	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	5429	3			N	-0-					-0-
03	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BARRON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227814 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF.10290 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2670	X	2590	-0-	-80	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2681	-0-	-78	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
01	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2516	-0-	-312	-0-	2516	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 227815 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7080 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	642	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	909	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	899	N	706	-0-	-193	-0-	700	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2713	-0-	-17	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
12	2790	X	2788	-0-	-2	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
01	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	2426	3			N	-0-					-0-
02	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	2443	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2305	-0-	-578	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
04	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2853	-0-	-57	-0-	2853	3			Y	-0-					-0-
12	2976	X	2905	-0-	-71	-0-	2905	3			Y	-0-					-0-
01	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2577	3			Y	-0-					-0-
02	2688	X	2122	-0-	-566	-0-	2122	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	1939	-0-	-1037	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1513	-0-	-83	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1390	-0-	-191	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	1988	-0-	-202	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
12	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 6H RRCID -> 228264 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8628 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3607	-0-	-533	-0-	3607	3			N	-0-					-0-
12	4557	X	3518	-0-	-1039	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
02	4116	X	3204	-0-	-912	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
03	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE WELL #: 2H RRCID -> 228265 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 6500 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
12	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5629	3			N	-0-					-0-
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	3			N	-0-					-0-
02	5096	X	4881	-0-	-215	-0-	4881	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	4832	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 228266 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8300 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6570	X	6145	-0-	-425	-0-	6145	3			N	-0-					-0-
12	6727	X	5799	-0-	-928	-0-	5799	3			N	-0-					-0-
01	6727	X	5445	-0-	-1282	-0-	5445	3			N	-0-					-0-
02	6076	X	4752	-0-	-1324	-0-	4752	3			N	-0-					-0-
03	6355	X	5490	-0-	-865	-0-	5490	3			N	-0-					-0-
04	6150	X	NO RPT	-0-	-6150	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 10H RRCID -> 228268 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6680 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2265	-0-	-742	-0-	2265	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	988	-0-	-2019	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	786	-0-	-1930	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	797	-0-	-2117	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 8H RRCID -> 228269 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6690 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
12	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 5H RRCID -> 228272 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8655 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CLARK WELL #: 3H RRCID -> 228376 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7117 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2506	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2635	N	2364	-0-	-271	-0-	2362	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2420	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2352	N	1867	-0-	-485	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	768	-0-	-1588	-0-	762	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	N	1816	-0-	-344	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	1442	-0-	-266	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1643	-0-	-186	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 6H RRCID -> 228584 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6878 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	3020	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3700	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3938	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-					-0-
03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3324	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 5H RRCID -> 230480 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6817 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
12	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1843	-0-	-110	-0-	1842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230501 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8974 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
02	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 230503 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8810 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2305	-0-	-755	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
12	3162	X	1490	-0-	-1672	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
01	3162	X	1499	-0-	-1663	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2067	-0-	-369	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
03	2387	X	751	-0-	-1636	-0-	751	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
12	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
01	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3978	-0-	-110	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3668	-0-	-858	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4154	-0-	-136	-0-	4154	3			Y	-0-					20
12	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	4479	3			Y	-0-					20
01	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	4372	3			Y	-0-					20
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			Y	-0-					20
03	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	3	1	9	Y	1	1	8			20
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					Y	NO RPT					20

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

11	2940	X	2554	-0-	-386	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	2601	-0-	-344	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
01	2728	X	2593	-0-	-135	-0-	2593	3			N	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2377	-0-	-289	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

11	3060	X	3004	-0-	-56	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2772	-0-	-297	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

11	1830	N	1537	-0-	-293	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1250	-0-	-548	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
01	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1219	-0-	-13	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 2 H RRCID -> 231461 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8105 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2311	-0-	-231	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2222	-0-	-102	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
03	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: 2 H RRCID -> 231466 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6778 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN WELL #: 1 H RRCID -> 231469 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8300 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 2 H RRCID -> 231470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6997 - 9789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
12	682	N	493	-0-	-189	-0-	493	3			N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	675	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
12	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1618	-0-	-56	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3375	-0-	-735	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
12	4247	X	3421	-0-	-826	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3386	-0-	-861	-0-	3386	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3086	-0-	-750	-0-	3086	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3054	-0-	-449	-0-	3053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	N	2699	-0-	-91	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
12	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2380	-0-	-140	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2634	-0-	-32	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4410	X	4343	-0-	-67	-0-	4343	3			N	-0-					-0-
12	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	4430	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3894	-0-	-166	-0-	3894	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4108	-0-	-418	-0-	4108	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
12	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 7 H RRCID -> 231482 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7060 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	X	3	-0-	-1137	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	1178	X	2	-0-	-1176	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1239	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2600	-0-	-400	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	2697	-0-	-403	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2371	-0-	-205	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
03	2697	N	2566	-0-	-131	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2437	-0-	-563	1361	2437	3			N	-0-					77
12	3100	N	2510	-0-	-590	771	2510	3			N	-0-					77
01	3100	N	2437	-0-	-663	108	2437	3			N	-0-					77
02	2313	N	2205	-0-	-108	-0-	2205	3			N	-0-					77
03	2511	N	2478	-0-	-33	-0-	2478	3			N	-0-					77
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					77

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3564	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4867	X	3740	-0-	-1127	-0-	3739	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4867	X	3538	-0-	-1329	-0-	3537	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4396	X	3111	-0-	-1285	-0-	3111	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	2829	-0-	-922	-0-	2826	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2510	-0-	-40	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2611	-0-	-24	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
01	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	2280	-0-	-72	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	2466	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 2 H RRCID -> 231527 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8080 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3133	-0-	-339	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3042	-0-	-430	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	2433	-0-	-703	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2554	-0-	-918	-0-	2554	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "C" WELL #: 5 H RRCID -> 231601 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8601 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7950	X	7865	-0-	-85	-0-	7865	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	7974	-0-	-24	-0-	7974	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7626	-0-	-372	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
02	7336	X	7124	-0-	-212	-0-	7124	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	7892	-0-	-230	-0-	7892	3			N	-0-					-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 11 H RRCID -> 231602 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 6997 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
12	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 2 H RRCID -> 231603 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6845 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	101	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	298	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1485	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 7 H RRCID -> 231604 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 6738 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	3691	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3316	-0-	-838	-0-	3316	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3074	-0-	-678	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	3107	-0-	-861	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 6 H RRCID -> 231605 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6693 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
01	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2860	-0-	-80	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3189	-0-	-66	-0-	3189	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 2 H RRCID -> 231606 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7579 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	1326	-0-	-1588	-0-	1325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 4 H RRCID -> 231612 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7525 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2504	-0-	-616	-0-	2503	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3224	X	2143	-0-	-1081	-0-	2142	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2170	X	1655	-0-	-515	-0-	1654	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2604	X	1505	-0-	-1099	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	1445	-0-	-1438	-0-	1442	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

ACU WELL #: 3 H RRCID -> 231615 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6883 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	2096	-0-	-124	-0-	2094	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2117	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	1960	N	1878	-0-	-82	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2133	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER WELL #: 1 H RRCID -> 231619 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6205 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 6 H RRCID -> 231658 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6577 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2847	-0-	-36	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3281	-0-	181	181	3281	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2938	-0-	138	319	2938	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	2806	-0-	-294	25	2805	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 1 H RRCID -> 231659 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6788 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1600	-0-	-52	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1780	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 3 H RRCID -> 231662 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8680 - 13163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4288	-0-	-32	-0-	4288	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4365	-0-	-99	-0-	4365	3			N	-0-					-0-
01	4464	X	4197	-0-	-267	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 2 H RRCID -> 231665 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8675 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 3 H RRCID -> 231891 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7014 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1028	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2356	N	1509	-0-	-847	-0-	1508	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3233	-0-	133	133	3229	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 2 H RRCID -> 232315 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8334 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CN MARSH WELL #: 5 H RRCID -> 232316 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6392 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
12	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1629	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	X	1687	-0-	-233	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-					-0-
02	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-					-0-
04	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2595	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2759	X	2363	-0-	-396	-0-	2361	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2759	X	2423	-0-	-336	-0-	2421	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2884	X	1887	-0-	-997	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	2963	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 1 H RRCID -> 232385 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7324 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2514	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HARDCASTLE WELL #: 5 H RRCID -> 232386 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6733 - 9308

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
12	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-					-0-
01	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5081	-0-	-282	-0-	5081	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 3 H RRCID -> 232419 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7276 - 9191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
02	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
03	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 4 H RRCID -> 232536 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8408 - 10765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	681	-0-	-789	-0-	681	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 1 H RRCID -> 232817 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8600 - 11800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	3			N	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	3			N	-0-					-0-
01	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			N	-0-					-0-
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	35					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	1904	-0-	-4096	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	6200	X	4118	-0-	-2082	-0-	4118	3			N	-0-					-0-
01	6200	X	5949	-0-	-251	-0-	5949	3			N	-0-					-0-
02	5600	X	4684	-0-	-916	-0-	4684	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5703	-0-	-497	-0-	5702	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3239	-0-	139	139	3239	3			N	-0-					-0-
01	1689	N	1550	-0-	-139	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1648	-0-	-564	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	1702	-0-	-1305	-0-	1700	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EAGLE FORD B WELL #: 6 H RRCID -> 233834 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8842 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2918	-0-	-22	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
12	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	2961	-0-	-77	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2283	-0-	-461	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2117	-0-	-952	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 3 H RRCID -> 233880 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8593 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4320	X	4232	-0-	-88	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
12	4464	X	4400	-0-	-64	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
01	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4673	3			N	-0-					-0-
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 3 H RRCID -> 233881 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6693 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4737	-0-	-273	-0-	4737	3			Y	-0-					-0-
12	5208	X	5152	-0-	-56	-0-	5152	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	4914	-0-	-294	-0-	4914	3			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4499	-0-	-205	-0-	4499	3			Y	-0-					-0-
03	5146	X	4955	-0-	-191	-0-	4955	3			Y	-0-					-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAMPBELL WELL #: 6 H RRCID -> 234450 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8665 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4225	-0-	-515	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
12	4743	X	4405	-0-	-338	-0-	4405	3			N	-0-					-0-
01	4557	X	4206	-0-	-351	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4058	-0-	-114	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	4519	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 2 H RRCID -> 234456 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8845 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	3173	-0-	-51	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3073	-0-	-151	-0-	3073	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2847	-0-	-233	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C WELL #: 2 H RRCID -> 235195 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8602 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2653	-0-	-377	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2968	-0-	-163	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2831	-0-	-300	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2701	-0-	-127	-0-	2701	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2659	-0-	-348	-0-	2658	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	396	-0-	-1374	-0-	392	1	4	9	Y	4					47
12	2325	X	867	-0-	-1458	-0-	405	1	462	2	Y	-0-					47
01	1519	X	1131	-0-	-388	-0-	405	1	726	2	Y	-0-					47
02	1372	X	1062	-0-	-310	-0-	366	1	696	2	Y	-0-					47
*03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	405	1	942	2	Y	1					48
							1	9									
04	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					48

GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	1025	-0-	-2125	-0-	1025	2			Y	-0-					13
12	3255	X	2485	-0-	-770	-0-	2449	2	36	9	Y	33					46
01	3255	X	2662	-0-	-593	-0-	2650	2	12	9	Y	11					57
02	2744	X	2340	-0-	-404	-0-	2327	2	13	9	Y	12	13	1			56
03	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	9015	2	10	9	Y	9					65
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					65

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2300	-0-	-700	131	2300	3			N	-0-					-0-
12	2490	N	2359	-0-	-131	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2059	-0-	-97	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4188	-0-	-192	-0-	4188	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	4211	3			N	-0-					-0-
01	4402	X	4379	-0-	-23	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4338	-0-	-64	-0-	4337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	2411	-0-	-968	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
01	3379	X	3351	-0-	-28	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2907	-0-	-257	-0-	2907	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2085	-0-	-1418	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3459	-0-	-501	-0-	3459	3			N	-0-					-0-
12	4309	X	4022	-0-	-287	-0-	4022	3			N	-0-					-0-
01	4309	X	4154	-0-	-155	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	3161	-0-	-731	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3340	-0-	-690	-0-	3340	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

11	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	5176	3			N	-0-					-0-
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5415	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4625	-0-	-219	-0-	4625	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5063	-0-	-300	-0-	5063	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

11	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	7601	3			N	-0-					-0-
12	7812	X	7676	-0-	-136	-0-	7676	3			N	-0-					-0-
01	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	3			N	-0-					-0-
02	7084	X	6888	-0-	-196	-0-	6888	3			N	-0-					-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	7873	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

11	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
12	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1857	-0-	-187	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
03	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	2103	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

11	3810	X	3547	-0-	-263	-0-	3547	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3471	-0-	-342	-0-	3471	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3407	-0-	-282	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3178	-0-	-126	-0-	3178	3			N	-0-					-0-
03	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
01	3069	X	2882	-0-	-187	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2614	-0-	-158	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2092	-0-	-1101	-0-	2091	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1051	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
01	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1740	N	1397	-0-	-343	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2302	-0-	-178	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2093	-0-	-175	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
03	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6176	3			N	-0-					-0-
12	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	3			N	-0-					-0-
01	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	3			N	-0-					-0-
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6054	-0-	-115	-0-	6053	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5970	X	NO RPT	-0-	-5970	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
12	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-					-0-
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
02	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	3023	-0-	-187	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
12	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	3			N	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	3374	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3252	-0-	-96	-0-	3252	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 3 H RRCID -> 236824 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7386 - 11869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5783	-0-	-37	-0-	5783	3			N	-0-					-0-
12	6014	X	5774	-0-	-240	-0-	5774	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	5759	-0-	-255	-0-	5759	3			N	-0-					-0-
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5677	-0-	-306	-0-	5677	3			N	-0-					-0-
04	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236826 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7425 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 4 H RRCID -> 236827 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7939 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	3			N	-0-					-0-
12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	3			N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
02	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

RAILHEAD WELL #: 2 H RRCID -> 236870 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6718 - 10223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
12	2170	N	1879	-0-	-291	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1791	-0-	-85	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
03	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1941	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 2 H RRCID -> 236871 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8257 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
12	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
01	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3760	3			N	-0-					-0-
02	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 7 H RRCID -> 236875 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6968 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1490	-0-	-162	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1411	-0-	-294	-0-	1410	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 11665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	336	N	31	-0-	-305	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
12	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3419	3			N	-0-					-0-
01	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					-0-
02	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	3			N	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5214	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3999	X	3610	-0-	-389	-0-	3609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3862	-0-	-137	-0-	3860	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	39	3	6	9	N	5	5	8			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11	11	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
04	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
01	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					-0-
02	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	3048	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 1H RRCID -> 237528 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8208 - 12451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3202	-0-	-146	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	3038	-0-	-155	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-					-0-
03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RIVER HILLS WELL #: 8H RRCID -> 237536 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7006 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3787	-0-	687	687	3787	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3537	-0-	437	1124	3537	3			N	-0-					-0-
02	4587	X	3463	-0-	-1124	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3906	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 237541 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7847 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 3H RRCID -> 237543 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8124 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 4 H RRCID -> 237568 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7530 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
12	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3			N	-0-					-0-
01	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
04	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 4 H RRCID -> 237569 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7308 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					13
12	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					13
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					13
02	1092	N	1053	-0-	-39	-0-	1053	3			N	-0-					13
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	1104	3			N	-0-					13
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					13

SLEDGE SISTERS WELL #: 3 H RRCID -> 237570 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8006 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5070	X	4876	-0-	-194	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
12	5146	X	4876	-0-	-270	-0-	4876	3			N	-0-					-0-
01	5146	X	4562	-0-	-584	-0-	4562	3			N	-0-					-0-
02	4620	X	4065	-0-	-555	-0-	4065	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	4501	-0-	-614	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 3 H RRCID -> 237573 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8959 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2206	-0-	-884	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
12	3193	X	2331	-0-	-862	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
04	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1255	-0-	-313	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1299	-0-	-158	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

11	4260	X	4031	-0-	-229	-0-	4031	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	3995	-0-	-345	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4135	-0-	-205	-0-	4135	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3453	-0-	-467	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	4249	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

11	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			N	-0-					-0-
12	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
01	5394	X	5385	-0-	-9	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4738	-0-	-414	-0-	4738	3			N	-0-					-0-
03	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
12	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-
01	5735	X	5642	-0-	-93	-0-	5642	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	5161	-0-	-19	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5728	-0-	-7	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 4 H RRCID -> 237588 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6575 - 8735

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	3438	-0-	-1057	-0-	3438	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	1412	-0-	-3083	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	-0-	-0-	-4060	-0-					N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2040	N	1878	-0-	-162	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1119	-0-	-1	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1255	-0-	-140	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	727					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		74	-0-	74	801	74	3			N	-0-					-0-
01	1052	X	251	-0-	-801	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	293	X	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	4059	-0-	-321	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	4362	-0-	-40	-0-	4362	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4183	-0-	-157	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4136	-0-	-266	-0-	4136	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	730	1	2832	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3200	-0-	-396	-0-	754	1	2446	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	749	1	2384	2	N	-0-					-0-
02	3332	X	2679	-0-	-653	-0-	677	1	2002	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	741	1	2754	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1683	-0-	-87	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1465	-0-	-103	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3151	-0-	-89	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
12	3255	X	3226	-0-	-29	-0-	3226	3			N	-0-					-0-
01	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3346	3			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	3			N	-0-					-0-
03	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3381	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6690	X	6486	-0-	-204	-0-	6486	3			N	-0-					-0-
12	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
01	6696	X	6602	-0-	-94	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
02	6048	X	5835	-0-	-213	-0-	5835	3			N	-0-					-0-
03	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	3			N	-0-					-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	2082	-0-	-46	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	18	8			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN WELL #: 3 H RRCID -> 237710 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7500 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6720	X	6524	-0-	-196	-0-	6523	2	1	9	Y	1					57
12	6944	X	6799	-0-	-145	-0-	6776	2	23	9	Y	21					78
01	6944	X	6832	-0-	-112	-0-	6787	2	45	9	Y	41					119
02	6272	X	5873	-0-	-399	-0-	5836	2	37	9	Y	34	48	1			105
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	28					133
04	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT					133

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5010	X	4893	-0-	-117	-0-	4893	3			N	-0-					-0-
12	5177	X	4947	-0-	-230	-0-	4947	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	4966	-0-	-211	-0-	4966	3			N	-0-					-0-
02	4676	X	4627	-0-	-49	-0-	4627	3			N	-0-					-0-
03	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	5087	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	3428	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3351	-0-	-276	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3036	-0-	-591	-0-	3036	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	2932	-0-	-316	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3160	-0-	-405	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			N	-0-					-0-
12	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
01	3035	N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2790	N	2300	-0-	-490	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 237994 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8196 - 12570

11	4830	X	4511	-0-	-319	-0-	4511	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	4554	-0-	-282	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
01	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	4444	3			N	-0-					-0-
02	4256	X	4064	-0-	-192	-0-	4064	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4633	-0-	-79	-0-	4633	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	88					N	NO RPT					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

11	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	3			Y	-0-					-0-
12	4960	X	4852	-0-	-108	-0-	4852	3			Y	-0-					-0-
01	4960	X	4849	-0-	-111	-0-	4849	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	3920	-0-	-644	-0-	3920	3			Y	-0-					-0-
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3			Y	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

11	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2829	-0-	-271	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2525	-0-	-107	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
12	1829	N	1311	-0-	-518	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	817	-0-	-667	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1494	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 9H RRCID -> 238019 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 6752 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1365	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	3			N	-0-					-0-
04	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	2138	-0-	-202	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
12	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
03	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	2293	-0-	-1037	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2092	-0-	-1256	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	1001	-0-	-1911	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	503	-0-	-2070	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SLEDGE SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 238447 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8150 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
12	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
01	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1697	-0-	-179	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	1922	-0-	-310	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2381	-0-	-499	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
12	2821	N	2471	-0-	-350	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
01	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
02	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
03	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
04	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	993	-0-	-154	-0-	993	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 7H RRCID -> 238610 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7004 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	372	N	288	-0-	-84	-0-	284	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 9H RRCID -> 238613 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6968 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5820	X	5689	-0-	-131	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
12	6262	X	5816	-0-	-446	-0-	5816	3			N	-0-					-0-
01	6262	X	5892	-0-	-370	-0-	5892	3			N	-0-					-0-
02	5656	X	5288	-0-	-368	-0-	5288	3			N	-0-					-0-
03	6200	X	5641	-0-	-559	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
04	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3091					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	56	-0-	-274	-0-	56	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

MAPLES WELL #: 4H RRCID -> 238682 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8122 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
12	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	3			N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					-0-
03	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238688 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6438 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3887	-0-	-103	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3887	-0-	-236	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4020	-0-	-103	-0-	4020	3			N	-0-					-0-
02	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3687	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3891	-0-	-139	-0-	3891	3			N	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 9H RRCID -> 238689 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7940 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 1H RRCID -> 238690 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8189 - 11478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 2H RRCID -> 238691 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8263 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 4H RRCID -> 238699 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8521 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	3			N	-0-					-0-
12	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
02	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
03	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 4H RRCID -> 238713 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7595 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238718 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7000 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238720 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8040 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	4992	-0-	-123	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
01	5115	X	4951	-0-	-164	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4525	-0-	-123	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238732 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6286 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2523	-0-	-537	-0-	2523	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2821	3			N	-0-					-0-
01	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					-0-
03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238734 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 7003 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
12	5084	X	4781	-0-	-303	-0-	4781	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4436	-0-	-648	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
02	4592	X	3922	-0-	-670	-0-	3922	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4245	-0-	-808	-0-	4245	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 3H RRCID -> 238736 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8069 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8550	X	7221	-0-	-1329	-0-	7221	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7817	-0-	-739	-0-	7817	3			N	-0-					-0-
01	8432	X	7719	-0-	-713	-0-	7719	3			N	-0-					-0-
02	7280	X	6350	-0-	-930	-0-	6350	3			N	-0-					-0-
03	7812	X	6055	-0-	-1757	-0-	6055	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 5H RRCID -> 238737 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 7302 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			N	-0-					16
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	3			N	-0-					16
01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					16
02	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					16
03	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4004	3	1	9	N	1	1	8			16
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					16

EAGLE FORD A WELL #: 2H RRCID -> 238741 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8676 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	1904	-0-	-1036	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	3038	X	1102	-0-	-1936	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
01	2697	X	1358	-0-	-1339	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	2212	X	1289	-0-	-923	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	939	-0-	-177	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME A WELL #: 20H RRCID -> 238744 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6597 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 238747 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7690 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
12	3286	X	3069	-0-	-217	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2807	-0-	-161	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3237	-0-	-49	-0-	3237	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON A WELL #: 3H RRCID -> 238805 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6533 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	X	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	1825	-0-	-35	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
01	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1595	-0-	-57	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1834	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK WELL #: 4H RRCID -> 238806 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7148 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2598	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4042	-0-	-728	-0-	4042	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4178	-0-	-596	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4561	-0-	-120	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	4197	-0-	-31	-0-	4197	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	4657	-0-	-24	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	2044	-0-	-326	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
12	2387	N	2248	-0-	-139	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
01	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	X	2165	-0-	-25	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
01	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
02	2044	X	1758	-0-	-286	-0-	1758	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1939	-0-	-324	-0-	1937	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4212	-0-	-498	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4078	-0-	-975	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
01	5053	X	3863	-0-	-1190	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
02	4564	X	3302	-0-	-1262	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4257	-0-	-455	-0-	4257	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					-0-
12	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
03	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2322	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					-0-
12	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2211	-0-	-1	-0-	2211	3			Y	-0-					-0-
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			Y	-0-					-0-
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	2972	-0-	-376	-0-	2972	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2642	-0-	-466	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
03	3441	X	2674	-0-	-767	-0-	2674	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	930	N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-					-0-
12	806	N	403	-0-	-403	-0-	403	3			N	-0-					-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
03	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2542	-0-	-578	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
12	2511	X	779	-0-	-1732	-0-	779	3			N	-0-					-0-
01	2511	X	848	-0-	-1663	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	2380	X	858	-0-	-1522	-0-	858	3			N	-0-					-0-
03	2635	X	835	-0-	-1800	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4350	X	4292	-0-	-58	-0-	4292	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	3792	-0-	-827	-0-	3792	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4008	-0-	-611	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	3401	-0-	-771	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4203	-0-	-416	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	3			N	-0-					-0-
12	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	3			N	-0-					-0-
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 8H RRCID -> 238963 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6910 - 8565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, HENRY WELL #: 6H RRCID -> 238967 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7100 - 8645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

COUNTY LINE WELL #: 2H RRCID -> 238977 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8495 - 12750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238980 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7025 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 9H RRCID -> 238982 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6875 - 9338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
12	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-					-0-
01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESSLEY WELL #: 6H RRCID -> 238983 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8762 - 11422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	223					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	223					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1828	-0-	-497	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	1777	-0-	-435	-0-	1777	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	403	N	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	155	N	55	-0-	-100	-0-	53	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2878	-0-	-602	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	3102	-0-	-494	-0-	3102	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	3334	-0-	-262	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
12	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
01	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	3			N	-0-					-0-
02	3864	X	3802	-0-	-62	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	4138	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2788	-0-	-512	-0-	2788	3			N	-0-					-0-
12	3317	X	2968	-0-	-349	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2551	-0-	-193	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2980	-0-	-58	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			Y	-0-					28
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					28
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			Y	-0-					28
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			Y	-0-					28
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					28
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					28

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2970	X	2766	-0-	-204	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2531	-0-	-600	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	3100	-0-	-31	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
02	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
03	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2044	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBURN WELL #: 1H RRCID -> 239344 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7023 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 14H RRCID -> 239345 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6760 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3990	X	3200	-0-	-790	-0-	3200	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3404	-0-	-595	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
01	3813	X	3095	-0-	-718	-0-	3095	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	2646	-0-	-798	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	3308	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 17H RRCID -> 239347 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6541 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

HOLMES WELL #: 3H RRCID -> 239352 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7297 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 4H RRCID -> 239353 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7632 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 5H RRCID -> 239354 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7170 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2910	X	2901	-0-	-9	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2998	-0-	-9	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2976	-0-	-31	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3165	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			Y	-0-					36
12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			Y	-0-					36
01	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					36
02	2492	N	2302	-0-	-190	-0-	2302	3			Y	-0-					36
03	2728	N	2654	-0-	-74	-0-	2654	3			Y	-0-					36
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					Y	NO RPT					36

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	3			N	-0-					-0-
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	3			N	-0-					-0-
02	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	3			N	-0-					-0-
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	3			N	-0-					-0-
04	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	6232	3			N	-0-					-0-
12	6448	X	6322	-0-	-126	-0-	6322	3			N	-0-					-0-
01	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	3			N	-0-					-0-
02	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
03	6479	X	6165	-0-	-314	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					-0-

04022019 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	7631	-0-	-109	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
12	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	7814	3			N	-0-					-0-
01	7812	X	7766	-0-	-46	-0-	7766	3			N	-0-					-0-
02	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	3			N	-0-					-0-
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	3			N	-0-					-0-
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3510	X	3425	-0-	-85	-0-	3425	3			Y	-0-					-0-
12	3596	X	3487	-0-	-109	-0-	3487	3			Y	-0-					-0-
01	3596	X	3389	-0-	-207	-0-	3389	3			Y	-0-					-0-
02	3220	X	2969	-0-	-251	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3497	-0-	-68	-0-	3496	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1140	N	858	-0-	-282	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	992	N	405	-0-	-587	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	902	-0-	-470	-0-	902	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	1355	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	3			N	-0-					-0-
12	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	3			N	-0-					-0-
01	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-					-0-
02	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	3			N	-0-					-0-
03	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6121	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 239925 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8505 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	3			N	-0-					-0-
12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1899	-0-	-178	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RAYBURN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239926 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8310 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1674	-0-	-465	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 4H RRCID -> 240063 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8158 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3450	X	3163	-0-	-287	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3348	X	3224	-0-	-124	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	3013	-0-	-242	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 3H RRCID -> 240068 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8330 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	3			N	-0-					-0-
01	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3258	-0-	-28	-0-	3258	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 7H RRCID -> 240069 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2220	X	1213	-0-	-1007	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
12	2294	X	599	-0-	-1695	-0-	599	3			N	-0-					-0-
01	2294	X	180	-0-	-2114	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	14	-0-	-2002	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS WELL #: 1H RRCID -> 240070 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 1930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 7H RRCID -> 240071 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8341 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3047	-0-	-373	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	2374	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2346	-0-	-1188	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2321	-0-	-703	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2034	-0-	-1056	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	701	-0-	-2399	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	1360	-0-	-1554	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	3			N	-0-					-0-
03	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
04	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			N	-0-					-0-
12	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	3			N	-0-					-0-
01	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	3			N	-0-					-0-
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	3			N	-0-					-0-
04	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4164	-0-	-126	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
12	4526	X	4255	-0-	-271	-0-	4255	3			N	-0-					-0-
01	4526	X	4296	-0-	-230	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	3942	-0-	-146	-0-	3942	3			N	-0-					-0-
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1530	N	8	-0-	-1522	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
12	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	3013	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2403	-0-	-61	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240756 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6648 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
12	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	7695	3			N	-0-					-0-
01	7918	X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3			N	-0-					-0-
02	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6856	3			N	-0-					-0-
03	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7829	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

RAYBURN UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 240815 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8800 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240816 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8463 - 11673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
12	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			N	-0-					-0-
01	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	3			N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
04	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 16H RRCID -> 240819 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6885 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
12	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1532	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

GEREN WELL #: 18H RRCID -> 240820 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6659 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		365	-0-	365	1401	365	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		883	-0-	883	2284	883	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		23	-0-	23	2307	23	3			N	-0-					-0-
02	2327	X	20	-0-	-2307	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	251	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 4H RRCID -> 240821 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8364 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3042	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
01	3441	X	3302	-0-	-139	-0-	3302	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2986	-0-	-122	-0-	2986	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2954	-0-	-270	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6807	-0-	-1023	-0-	6807	3			N	-0-					-0-
12	8091	X	7029	-0-	-1062	-0-	7029	3			N	-0-					-0-
01	7378	X	6234	-0-	-1144	-0-	6234	3			N	-0-					-0-
02	6636	X	5534	-0-	-1102	-0-	5534	3			N	-0-					-0-
03	7347	X	4250	-0-	-3097	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
12	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	3			N	-0-					-0-
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	3			N	-0-					-0-
03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2672	-0-	-25	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	63	-0-	-2709	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	60	-0-	-3009	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5220	X	4950	-0-	-270	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
12	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	3			N	-0-					-0-
01	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	3			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
03	5332	X	4897	-0-	-435	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240852 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 7105 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3815	3	1	9	N	1	1	8			38
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4106	3	1	9	N	1	1	8			38
01	3782	X	3754	-0-	-28	-0-	3753	3	1	9	N	1	1	8			38
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					38
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3790	3	2	9	N	2	2	8			38
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 5H RRCID -> 240892 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6892 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					-0-
12	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3569	-0-	-120	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	3265	-0-	-67	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3599	-0-	-121	-0-	3598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 2H RRCID -> 240895 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7074 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
12	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
01	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	2519	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2258	-0-	-66	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
03	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240900 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8685 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2813	-0-	-187	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
12	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	2902	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2768	-0-	-4	-0-	2768	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2669	-0-	-400	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240901 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8673 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
12	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	2957	3			N	-0-					-0-
01	3007	X	2651	-0-	-356	-0-	2651	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2459	-0-	-285	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2878	-0-	-160	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240904 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8545 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2400	N	2334	-0-	-66	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3			N	-0-					-0-
01	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3269	-0-	469	469	3269	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	745	3376	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			N	-0-					-0-
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3			N	-0-					-0-
04	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2310	N	2251	-0-	-59	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2361	-0-	-57	-0-	2361	3			N	-0-					-0-
01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	1839	-0-	-261	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2050	-0-	-306	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1800	X	1009	-0-	-791	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
02	952	N	589	-0-	-363	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
04	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	547	1	3653	2	Y	-0-					-0-
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	565	1	3453	2	Y	-0-					-0-
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	565	1	4482	2	Y	-0-					-0-
02	3752	X	1099	-0-	-2653	-0-	511	1	588	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	950	-0-	-3204	-0-	565	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEICH C WELL #: 6H RRCID -> 241536 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6803 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6262	3	1	9	Y	1	1	8			161
12	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6312	3	1	9	Y	1	1	8			161
01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6021	3	1	9	Y	1	1	8			161
02	5544	X	5222	-0-	-322	-0-	5222	3			Y	-0-					161
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	6566	3	2	9	Y	2	2	8			161
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					161

PRESSLEY WELL #: 3H RRCID -> 241556 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8809 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	1978	-0-	-440	-0-	1978	3			N	-0-					-0-
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	1729	-0-	-511	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 2H RRCID -> 242149 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8313 - 12540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	N	918	-0-	-912	-0-	918	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	1043	-0-	-352	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242589 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7910 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	392	N	236	-0-	-156	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 7H RRCID -> 242592 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 6956 - 9521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-					-0-
12	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
01	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
03	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 3H RRCID -> 242593 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7643 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 242598 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7050 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2563	-0-	-72	-0-	2563	3			N	-0-					-0-
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1093	-0-	-1259	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	1149	-0-	-1424	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 8H RRCID -> 242610 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7606 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
12	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
02	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	3			N	-0-					-0-
12	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4231	3			N	-0-					-0-
01	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			N	-0-					-0-
12	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-					-0-
01	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	3			N	-0-					-0-
02	3976	X	3872	-0-	-104	-0-	3872	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	4181	-0-	-221	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3			N	-0-					-0-
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	3			N	-0-					-0-
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3836	-0-	-163	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2676	-0-	-624	-0-	2676	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	2665	-0-	-931	-0-	2665	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2298	-0-	-1298	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	1923	-0-	-1325	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	8247	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	10853	X	10853	-0-	-0-	-0-	10851	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	10385	X	10385	-0-	-0-	-0-	10383	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	7700	X	7619	-0-	-81	-0-	7619	3			N	-0-					-0-
03	8742	X	7214	-0-	-1528	-0-	7205	3	9	9	N	8	8	8			-0-
04	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242682 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7722 - 9529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 1H RRCID -> 242709 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 6344 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			Y	-0-					-0-
01	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4936	3			Y	-0-					-0-
02	4396	X	4307	-0-	-89	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-
03	4991	X	4720	-0-	-271	-0-	4719	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3690	X	3622	-0-	-68	-0-	3622	3			N	-0-					-0-
12	3689	X	3663	-0-	-26	-0-	3663	3			N	-0-					-0-
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			N	-0-					-0-
12	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
01	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
03	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
02	1960	N	1816	-0-	-144	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243597 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6824 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
12	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
02	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	1391	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243611 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7914 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WATKINS WELL #: 2H RRCID -> 243656 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8489 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	2877	-0-	-213	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
12	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
01	3038	X	3034	-0-	-4	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 2H RRCID -> 243885 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7647 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	835	1	896	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	863	1	914	2	N	-0-					-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	863	1	826	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1511	-0-	-113	-0-	780	1	731	2	N	-0-					-0-
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	863	1	1151	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, VELLA WELL #: 6H RRCID -> 243931 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8342 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3913	3			N	-0-					-0-
12	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	3			N	-0-					-0-
01	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
02	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244006 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6978 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			N	-0-					-0-
01	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2057	-0-	-43	-0-	2057	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2228	-0-	-97	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 4H RRCID -> 244064 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8260 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3764	-0-	-256	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
12	4154	X	3843	-0-	-311	-0-	3843	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	3767	-0-	-387	-0-	3767	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	3764	-0-	-44	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3595	-0-	-621	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 244068 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7130 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	3011	3			N	-0-					-0-
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
01	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
02	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
03	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244069 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6680 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	3			Y	-0-					2
12	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3			Y	-0-					2
01	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	3			Y	-0-					2
02	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			Y	-0-					2
03	3100	X	2975	-0-	-125	-0-	2974	3	1	9	Y	1	1	8			2
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					2

KEMP A WELL #: 4H RRCID -> 244070 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8240 - 11404

11	2160	X	143	-0-	-2017	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	1696	-0-	-536	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1908	-0-	-324	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
02	1792	X	522	-0-	-1270	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	1705	X	50	-0-	-1655	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 9H RRCID -> 244075 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7094 - 9779

11	6060	X	5524	-0-	-536	-0-	5524	3			N	-0-					-0-
12	6045	X	4125	-0-	-1920	-0-	4125	3			N	-0-					-0-
01	6014	X	2878	-0-	-3136	-0-	2877	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5516	X	1054	-0-	-4462	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	191	-0-	-5916	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 3H RRCID -> 244097 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8289 - 12569

11	10050	X	9827	-0-	-223	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
12	10292	X	9706	-0-	-586	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
01	10292	X	10263	-0-	-29	-0-	10263	3			N	-0-					-0-
02	9184	X	8555	-0-	-629	-0-	8555	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	9653	-0-	-515	-0-	9653	3			N	-0-					-0-
04	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 7H RRCID -> 244099 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7570 - 10438

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		41	-0-	41	41	41	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		400	-0-	400	441	400	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	441					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

11	3960	X	3902	-0-	-58	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
12	4092	X	4025	-0-	-67	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
01	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	4039	3			Y	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	3			Y	-0-					-0-
03	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	3			Y	-0-					-0-
04	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

11	3090	X	2749	-0-	-341	-0-	2748	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3100	X	2226	-0-	-874	-0-	2225	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2487	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2576	X	1969	-0-	-607	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2451	-0-	-401	-0-	2449	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
12	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
01	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	6016	3			N	-0-					-0-
02	5404	X	5375	-0-	-29	-0-	5375	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5812	-0-	-171	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

11	2940	X	2771	-0-	-169	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
12	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	3			N	-0-					-0-
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					-0-
02	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
03	2976	N	2574	-0-	-402	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
04	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

11	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	3			N	-0-					-0-
12	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
01	3906	X	3826	-0-	-80	-0-	3826	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	2713	-0-	-815	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
03	3906	X	1075	-0-	-2831	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3831	-0-	-106	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
01	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2036	-0-	-1520	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
03	3844	X	1033	-0-	-2811	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	78	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	85	1	2071	2	N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	84	1	1654	2	N	-0-					-0-
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	79	1	1530	2	N	-0-					-0-
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	91	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	3			N	-0-					-0-
12	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
01	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
12	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	3997	3			N	-0-					-0-
01	4061	X	3973	-0-	-88	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
02	3668	X	3444	-0-	-224	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
03	4030	X	3811	-0-	-219	-0-	3811	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1127	-0-	-793	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	449	-0-	-1659	-0-	449	3			N	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 11413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 10686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	2634	-0-	-666	-0-	154	1	2480	2	N	-0-					-0-
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	179	1	3562	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3110	-0-	-424	-0-	183	1	2927	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	2609	-0-	-583	-0-	171	1	2438	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3080	-0-	-671	-0-	182	1	2898	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	174	1	4491	2	N	-0-					-0-
12	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	169	1	5306	2	N	-0-					-0-
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	177	1	5010	2	N	-0-					-0-
02	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	179	1	4693	2	N	-0-					-0-
03	5487 X	4621	-0-	-866	-0-	172	1	4449	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11670 X	10019	-0-	-1651	-0-	240	1	9779	2	N	-0-					-0-
12	12059 X	11486	-0-	-573	-0-	246	1	11240	2	N	-0-					-0-
01	12059 X	10560	-0-	-1499	-0-	241	1	10319	2	N	-0-					-0-
02	10892 X	9571	-0-	-1321	-0-	216	1	9355	2	N	-0-					-0-
03	11501 X	9147	-0-	-2354	-0-	237	1	8910	2	N	-0-					-0-
04	11130 X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	790	-0-	790	790	790	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	790					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1490					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1490					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	819	1	3599	2	N	-0-					-0-
12	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	846	1	4163	2	N	-0-					-0-
01	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	846	1	4186	2	N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	764	1	3588	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3977	-0-	-1045	-0-	846	1	3131	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1538	-0-	-832	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1633	-0-	-692	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3090	X	3023	-0-	-67	-0-	3023	3			Y	-0-					63
12	3100	X	2984	-0-	-116	-0-	2984	3			Y	-0-					63
01	3038	X	2450	-0-	-588	-0-	2450	3			Y	-0-					63
02	2828	X	2368	-0-	-460	-0-	2368	3			Y	-0-					63
03	3131	X	2997	-0-	-134	-0-	2996	3	1	9	Y	1	1	8			63
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					63

U.S. LIME A WELL #: 25H RRCID -> 245775 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6481 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME A WELL #: 26H RRCID -> 245777 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6093 PERF. 6368 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3823	-0-	-197	-0-	3823	3			Y	-0-					-0-
12	4278	X	4021	-0-	-257	-0-	4021	3			Y	-0-					-0-
01	4278	X	4129	-0-	-149	-0-	4129	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	3473	-0-	-391	-0-	3473	3			Y	-0-					-0-
03	4030	X	3710	-0-	-320	-0-	3702	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
TEICH, CAROLYN WELL #: 5H RRCID -> 246144 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6748 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2940	X	2756	-0-	-184	-0-	2756	3			N	-0-					41
12	3193	X	2802	-0-	-391	-0-	2802	3			N	-0-					41
01	3193	X	2743	-0-	-450	-0-	2743	3			N	-0-					41
02	2884	X	2722	-0-	-162	-0-	2722	3			N	-0-					41
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3008	3	1	9	N	1	1	8			41
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					41

BROYLES A WELL #: 1H RRCID -> 246156 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6275 - 8139

11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					27
12	1550	N	417	-0-	-1133	-0-	417	3			Y	-0-					27
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					27
02	560	N	271	-0-	-289	-0-	271	3			Y	-0-					27
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	3			Y	-0-					27
04	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					27

TEICH, CAROLYN WELL #: 4H RRCID -> 246260 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6770 - 8750

11	3510	X	3403	-0-	-107	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3491	-0-	-74	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3486	-0-	-79	-0-	3486	3			N	-0-					-0-
02	3192	X	3186	-0-	-6	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3449	-0-	-85	-0-	3449	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 3H RRCID -> 246261 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6752 - 10405

11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
12	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					-0-
02	1988	N	1866	-0-	-122	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
03	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2196	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246271 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6599 - 10400

11	4530	X	4298	-0-	-232	-0-	4298	3			Y	-0-					36
12	4650	X	3536	-0-	-1114	-0-	3536	3			Y	-0-					36
01	4650	X	3051	-0-	-1599	-0-	3051	3			Y	-0-					36
02	4284	X	2947	-0-	-1337	-0-	2947	3			Y	-0-					36
03	4743	X	3314	-0-	-1429	-0-	3313	3	1	9	Y	1	1	8			36
04	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					36

THELMA LOUISE WELL #: 2H RRCID -> 246274 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8355 - 10505

11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORMSBY WELL #: 1H RRCID -> 246278 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 7075 - 12176

11	3090	X	2659	-0-	-431	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2641	-0-	-459	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	2610	-0-	-242	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	2446	-0-	-46	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2575	-0-	-184	-0-	2574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 7H RRCID -> 246282 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8306 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
12	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3			N	-0-					-0-
01	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	3			N	-0-					-0-
02	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	3			N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 2H RRCID -> 246284 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8556 - 12064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3158	-0-	-322	-0-	3158	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3491	-0-	-43	-0-	3491	3			N	-0-					-0-
01	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2873	-0-	-95	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3219	-0-	-284	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE WELL #: 3H RRCID -> 246285 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8565 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4079	-0-	-13	-0-	4079	3			N	-0-					-0-
01	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3637	-0-	-59	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	4067	-0-	-25	-0-	4067	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
01	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3539	3			N	-0-					-0-
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
03	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 3H RRCID -> 246310 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7778 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900	X	3871	-0-	-29	-0-	3871	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3936	-0-	-156	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
01	4092	X	3932	-0-	-160	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3568	-0-	-128	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3921	-0-	-140	-0-	3921	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 7H RRCID -> 246314 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8205 - 12075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 8H RRCID -> 246317 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7140 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3408	-0-	308	308	3408	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3017	-0-	-83	225	3017	3			N	-0-					-0-
02	3026	X	2801	-0-	-225	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
03	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LETT WELL #: 2H RRCID -> 246329 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7962 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1415	-0-	-125	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1379	-0-	-140	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

11	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	4652	3			N	-0-					-0-
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	3			N	-0-					-0-
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	2505	-0-	-1807	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4213	-0-	-561	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

11	1440	X	479	-0-	-961	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	1426	X	257	-0-	-1169	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 19H RRCID -> 246342 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6565 - 8900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMENTS, JOHN F. WELL #: 1H RRCID -> 246345 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7136 - 9950

11	2820	X	2818	-0-	-2	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2831	-0-	-83	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2340	-0-	-574	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2163	-0-	-609	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2708	-0-	-361	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 3H RRCID -> 246351 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6540 - 9645

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 4H RRCID -> 246352 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8338 - 10515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERSFELT WELL #: 2H RRCID -> 246368 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6591 - 8547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEIL WELL #: 6H RRCID -> 246580 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6985 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 1H RRCID -> 246724 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8209 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	2570	-0-	-160	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
12	2821	X	2689	-0-	-132	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
01	2821	X	2478	-0-	-343	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	2436	X	2373	-0-	-63	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
03	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
01	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3268	-0-	-204	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3619	-0-	-70	-0-	3619	3			N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	6385	-0-	-35	-0-	6385	3			Y	-0-					39
12	6634	X	6592	-0-	-42	-0-	6592	3			Y	-0-					39
01	6634	X	6442	-0-	-192	-0-	6442	3			Y	-0-					39
02	5964	X	5738	-0-	-226	-0-	5738	3			Y	-0-					39
03	6603	X	6512	-0-	-91	-0-	6511	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					39

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2512	-0-	-68	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
12	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
01	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					-0-
02	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	2697	-0-	-3	-0-	352	1	2345	2	N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	363	1	2383	2	N	-0-					-0-
01	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	352	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2208	-0-	-312	-0-	312	1	1896	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2550	-0-	-209	-0-	359	1	2191	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3			N	-0-					-0-
12	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
01	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
02	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					-0-
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	42	-0-	-108	-0-	42	3			N	-0-					-0-
12	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	3696	-0-	-534	-0-	3696	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	3181	-0-	-1190	-0-	3181	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	3645	-0-	-726	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3165	-0-	-447	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3351	-0-	-648	-0-	3351	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
03	558	N	414	-0-	-144	-0-	413	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3629	-0-	-331	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
12	4371	X	2710	-0-	-1661	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
01	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
02	3948	X	1842	-0-	-2106	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	661	-0-	-3090	-0-	661	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8839 - 13931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	3			N	-0-					-0-
12	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	4222	-0-	-273	-0-	4222	3			N	-0-					-0-
02	4368	X	3005	-0-	-1363	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4122	-0-	-1117	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3290	-0-	-790	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	3107	-0-	-985	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			N	-0-					-0-
02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
03	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5861	-0-	-349	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	5664	-0-	-567	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	5311	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	3656	-0-	-1804	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
03	6045	X	4817	-0-	-1228	-0-	4817	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3343	-0-	243	243	3343	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3377	-0-	277	520	3377	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2923	-0-	123	643	2923	3			N	-0-					-0-
03	3070	X	2427	-0-	-643	-0-	2427	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	8			18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4770	X	4637	-0-	-133	-0-	1169	1	3468	2	N	-0-					-0-
12	4929	X	4751	-0-	-178	-0-	1208	1	3543	2	N	-0-					-0-
01	4929	X	4643	-0-	-286	-0-	1208	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	974	1	3298	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	663	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 13721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5539	-0-	-341	-0-	5539	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	5268	-0-	-808	-0-	5268	3			N	-0-					-0-
01	6076	X	4706	-0-	-1370	-0-	4706	3			N	-0-					-0-
02	5376	X	4225	-0-	-1151	-0-	4225	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	2896	-0-	-2870	-0-	2896	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 6H RRCID -> 248329 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7933 - 12031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6728	3			N	-0-					-0-
12	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
01	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	7061	3			N	-0-					-0-
02	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	6905	3			N	-0-					-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 3H RRCID -> 248738 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8785 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
12	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			N	-0-					-0-
01	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4670	3			N	-0-					-0-
02	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	6171	3			N	-0-					-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 7H RRCID -> 248739 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7851 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
12	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 9H RRCID -> 248740 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7120 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
12	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
01	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KOLAR WELL #: 8H RRCID -> 248741 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7140 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3			N	-0-					-0-
12	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			N	-0-					-0-
01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3			N	-0-					-0-
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
03	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4818	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 248754 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6610 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			N	-0-					-0-
02	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 248757 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 6596 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			N	-0-					-0-
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2213	-0-	-587	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
03	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 6H RRCID -> 248787 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8504 - 11310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	3			N	-0-					-0-
02	4		-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
01	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
03	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3431	-0-	-379	-0-	3431	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	3399	-0-	-538	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	2969	-0-	-565	-0-	2969	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	2881	-0-	-395	-0-	2881	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3175	-0-	-452	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
01	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			N	-0-					-0-
03	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1613	-0-	-123	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 4H RRCID -> 249458 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8109 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
12	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3517	-0-	-179	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3836	-0-	-287	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 7H RRCID -> 249459 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7268 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	4097	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	4115	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	3613	-0-	-139	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
03	4154	X	4075	-0-	-79	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 8H RRCID -> 249460 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8202 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4650	X	4543	-0-	-107	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4690	-0-	-84	-0-	4690	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	4688	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	4116	-0-	-168	-0-	4116	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4539	-0-	-173	-0-	4539	3			N	-0-					-0-
04	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CARRELL, V. L. WELL #: 3H RRCID -> 249461 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7325 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1770	X	420	-0-	-1350	-0-	152	1	268	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1007	-0-	-481	-0-	138	1	869	2	N	-0-			-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	162	1	1036	2	N	-0-			-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	153	1	850	2	N	-0-			-0-
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	423	1	1219	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 6H RRCID -> 249500 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7740 - 11272

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

11	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	3			N	-0-			-0-
12	5115	X	4953	-0-	-162	-0-	4953	3			N	-0-			-0-
01	5115	X	4931	-0-	-184	-0-	4931	3			N	-0-			-0-
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	3			N	-0-			-0-
03	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	3			N	-0-			-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

11	2910	X	2854	-0-	-56	-0-	2854	2			N	-0-			-0-
12	3069	X	2784	-0-	-285	-0-	2784	2			N	-0-			-0-
01	3069	X	2776	-0-	-293	-0-	2776	2			N	-0-			-0-
02	2772	X	2396	-0-	-376	-0-	2396	2			N	-0-			-0-
03	3069	X	2563	-0-	-506	-0-	2563	2			N	-0-			-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

11	2100	X	1133	-0-	-967	-0-	1133	3			N	-0-			-0-
12	2170	X	1207	-0-	-963	-0-	1207	3			N	-0-			-0-
01	1643	X	1304	-0-	-339	-0-	1304	3			N	-0-			-0-
02	1428	X	1222	-0-	-206	-0-	1222	3			N	-0-			-0-
03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-			-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			N	-0-			-0-
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3			N	-0-			-0-
01	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-			-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-			-0-
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			N	-0-			-0-
04	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

11	5400	X	5374	-0-	-26	-0-	5374	3			N	-0-			-0-
12	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	3			N	-0-			-0-
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3			N	-0-			-0-
02	5348	X	5017	-0-	-331	-0-	5017	3			N	-0-			-0-
03	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	4940	3			N	-0-			-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 4H RRCID -> 249535 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8461 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 10H RRCID -> 249537 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7801 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 14H RRCID -> 249538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8320 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4710	X	4694	-0-	-16	-0-	4694	3			N	-0-					-0-
12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
01	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4356	-0-	-40	-0-	4356	3			N	-0-					-0-
03	4929	X	4840	-0-	-89	-0-	4840	3			N	-0-					-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	3			N	-0-					-0-
12	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	3			N	-0-					-0-
01	5797	X	5705	-0-	-92	-0-	5705	3			N	-0-					-0-
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	5714	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	1870	-0-	-1160	-0-	1471	1	399	2	N	-0-					-0-
12	3038	X	1865	-0-	-1173	-0-	1492	1	373	2	N	-0-					-0-
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	1541	1	798	2	N	-0-					-0-
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	1358	1	861	2	N	-0-					-0-
03	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	1257	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK, JAY WELL #: 1H RRCID -> 249589 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8710 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3787	-0-	-173	-0-	835	1	2952	2	N	-0-					-0-
12	4092	X	3850	-0-	-242	-0-	863	1	2987	2	N	-0-					-0-
01	4092	X	2703	-0-	-1389	-0-	863	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3148	-0-	-464	-0-	780	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3834	-0-	-165	-0-	863	1	2971	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP B WELL #: 8H RRCID -> 249591 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8503 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	2773	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2705	-0-	-426	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
01	2976	X	2568	-0-	-408	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2584	-0-	-188	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2319	-0-	-750	-0-	2319	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORA MAE WELL #: 4H RRCID -> 249593 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6766 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6505	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6448	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6207	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6076	X	4579	-0-	-1497	-0-	4579	3			Y	-0-					-0-
03	6727	X	5959	-0-	-768	-0-	5955	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 6H RRCID -> 249594 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8196 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
12	4092	X	4059	-0-	-33	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
01	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	4196	3			N	-0-					-0-
02	3696	X	3295	-0-	-401	-0-	3295	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3900	-0-	-192	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
12	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	3			N	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
02	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					-0-
03	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
04	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	X	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
12	3224	X	2715	-0-	-509	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2873	-0-	-351	-0-	2873	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2505	-0-	-407	-0-	2505	3			N	-0-					-0-
03	3224	X	2324	-0-	-900	-0-	2324	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
12	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3	3	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
12	2945	N	2790	-0-	-155	-0-	2790	3			N	-0-					-0-
01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
03	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2811	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3734	-0-	-286	-0-	3734	3			N	-0-					-0-
12	3999	X	3952	-0-	-47	-0-	3952	3			N	-0-					-0-
01	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3			N	-0-					-0-
02	3472	X	3311	-0-	-161	-0-	3311	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3716	-0-	-221	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3585	-0-	-135	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	3755	-0-	-1585	-0-	3755	3			N	-0-					-0-
12	5332	X	4106	-0-	-1226	-0-	4106	3			N	-0-					-0-
01	4588	X	4200	-0-	-388	-0-	4200	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	2095	-0-	-2049	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	2337	-0-	-2158	-0-	2330	3	7	9	N	6	6	8			-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2640	X	2346	-0-	-294	-0-	2346	3			N	-0-					-0-
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2395	-0-	-209	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3207	-0-	107	107	3207	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3167	-0-	67	174	3167	3			N	-0-					-0-
02	3302	X	3128	-0-	-174	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	157	1	4562	2	N	-0-					-0-
12	4898	X	4750	-0-	-148	-0-	148	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4688	-0-	-210	-0-	152	1	4536	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4136	-0-	-316	-0-	153	1	3983	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4691	-0-	-238	-0-	168	1	4523	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					-0-
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2789	-0-	-39	-0-	2789	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3047	-0-	-115	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3232	-0-	-128	-0-	3232	3			N	-0-					-0-
12	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3399	-0-	-166	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2962	-0-	-258	-0-	2962	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	3004	-0-	-499	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
12	1984	N	1913	-0-	-71	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2445	-0-	-375	-0-	2445	3			N	-0-					-0-
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2185	-0-	-111	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2413	-0-	-160	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
12	2046	N	1689	-0-	-357	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
02	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	1			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	1			N	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	1			N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	1			N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1830	X	418	-0-	-1412	-0-	154	1	264	2	N	-0-					-0-
12	1829	X	209	-0-	-1620	-0-	146	1	63	2	N	-0-					-0-
01	775	X	140	-0-	-635	-0-	140	1			N	-0-					-0-
02	700	X	270	-0-	-430	-0-	106	1	164	2	N	-0-					-0-
03	496	X	91	-0-	-405	-0-	91	1			N	-0-					-0-
04	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSTEVENS WELL #: 7H RRCID -> 251020 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8252 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1755	-0-	-105	-0-	1755	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1520	-0-	-402	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					-0-
02	1652	N	1093	-0-	-559	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1199	-0-	-320	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 13H RRCID -> 251065 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8250 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4440	X	4035	-0-	-405	-0-	4035	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	2988	-0-	-1631	-0-	2988	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	162	-0-	-4457	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP D WELL #: 11H RRCID -> 251067 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8244 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3531	X	2880	-0-	-651	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2629	-0-	-3	-0-	2629	3			N	-0-					-0-
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251073 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8258 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
12	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-					-0-
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					-0-
02	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	3			N	-0-					-0-
03	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2255	-0-	-85	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
12	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3			N	-0-					-0-
01	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
03	2449	N	2325	-0-	-124	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1680	N	991	-0-	-689	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1283	-0-	-329	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-					-0-
12	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3			N	-0-					-0-
01	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
02	2520	N	2488	-0-	-32	-0-	2488	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2690	-0-	-162	-0-	2689	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	4821	-0-	-2679	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
12	7750	X	5404	-0-	-2346	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
01	7750	X	5790	-0-	-1960	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4849	-0-	-1563	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5095	-0-	-299	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4391	-0-	-229	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4334	-0-	-347	-0-	4334	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4244	-0-	-437	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
02	4228	X	2815	-0-	-1413	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	3849	-0-	-677	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2242	-0-	-1568	-0-	2242	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2461	-0-	-1476	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	3010	-0-	-927	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	1503	-0-	-1493	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
03	2604	X	1629	-0-	-975	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	2	-0-	-525	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	2855	-0-	55	55	2855	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3476	-0-	376	431	3476	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	431					Y	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4313	-0-	1313	5828	4310	3	3	9	Y	3	3	8			22
12	11149	X	5321	-0-	-5828	-0-	5318	3	3	9	Y	3	3	8			22
01	5270	X	3888	-0-	-1382	-0-	3885	3	3	9	Y	3	3	8			22
02	4760	X	3373	-0-	-1387	-0-	3373	3			Y	-0-					22
03	5332	X	4476	-0-	-856	-0-	4466	3	10	9	Y	9	9	8			22
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			Y	-0-					-0-
12	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			Y	-0-					-0-
01	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
02	5628	X	4794	-0-	-834	-0-	4794	3			Y	-0-					-0-
03	6696	X	4711	-0-	-1985	-0-	4711	3			Y	-0-					-0-
04	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
12	2356	N	2331	-0-	-25	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
01	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
02	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	3			N	-0-					-0-
03	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2416	-0-	-614	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2510	-0-	-621	-0-	2510	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2340	-0-	-791	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
02	2520	X	1891	-0-	-629	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
03	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	338	1	2045	2	N	-0-					-0-
12	2666	X	1844	-0-	-822	-0-	378	1	1466	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	1977	-0-	-689	-0-	376	1	1601	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1967	-0-	-441	-0-	294	1	1673	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	972	-0-	-1694	-0-	405	1	567	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
12	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	3			N	-0-					-0-
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1970	-0-	-158	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2644	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 1H RRCID -> 251623 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6463 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3			Y	-0-					-0-
12	8308	X	7969	-0-	-339	-0-	7969	3			Y	-0-					-0-
01	8308	X	7291	-0-	-1017	-0-	7291	3			Y	-0-					-0-
02	7504	X	6316	-0-	-1188	-0-	6316	3			Y	-0-					-0-
03	8184	X	6879	-0-	-1305	-0-	6879	3			Y	-0-					-0-
04	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 251624 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	3	-0-	-2157	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	2232	X	830	-0-	-1402	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			Y	-0-					-0-
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	3			Y	-0-					-0-
03	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2474	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 6H RRCID -> 251626 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7607 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	497	1	971	2	N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	485	1	1443	2	N	-0-					-0-
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	487	1	1227	2	N	-0-					-0-
02	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	485	1	1241	2	N	-0-					-0-
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	458	1	1579	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 5H RRCID -> 251627 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7672 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
V.L. CARRELL WELL #: 2H RRCID -> 251770 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7294 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	866	-0-	-1954	-0-	381	1	485	2	N	-0-					-0-
12	2914	X	1917	-0-	-997	-0-	441	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	368	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	360	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	391	1	2005	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-JOHNSTON WELL #: 2H RRCID -> 251772 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8230 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3600	X	3079	-0-	-521	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3163	-0-	-557	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
01	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	2718	-0-	-502	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	2014	-0-	-1365	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

KTV CADDO WELL #: 4H RRCID -> 251774 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7340 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1759	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1643	N	1481	-0-	-162	-0-	1480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1652	N	1596	-0-	-56	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1459	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			N	-0-					-0-
12	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3			N	-0-					-0-
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2924	-0-	124	124	2924	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3254	-0-	154	278	3254	3			N	-0-					-0-
04	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4529	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4569	-0-	-50	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4463	-0-	-156	-0-	4463	3			N	-0-					-0-
02	4172	X	4122	-0-	-50	-0-	4122	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4425	-0-	-194	-0-	4424	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3390	X	3294	-0-	-96	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
12	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	3164	-0-	-153	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2834	-0-	-246	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	3228	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2874	3	1	9	N	1	1	8			34
12	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	3016	3	1	9	N	1	1	8			34
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2654	3	1	9	N	1	1	8			34
02	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					34
03	2976	N	2917	-0-	-59	-0-	2915	3	2	9	N	2	2	8			34
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3060	X	2993	-0-	-67	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
12	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3053	-0-	-47	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	2828	X	2800	-0-	-28	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
03	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3151	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4442	-0-	-448	-0-	4442	3			N	-0-					-0-
12	5053	X	4475	-0-	-578	-0-	4475	3			N	-0-					-0-
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	4331	3			N	-0-					-0-
02	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4588	X	4486	-0-	-102	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
12	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	4010	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3918	-0-	-81	-0-	3918	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3497	-0-	-115	-0-	3497	3			N	-0-					-0-
03	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			N	-0-					-0-
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2235	-0-	-5	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2337	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			N	-0-					-0-
12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
02	1708	N	953	-0-	-755	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	754	-0-	-765	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	713	N	344	-0-	-369	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

11	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					20
12	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	6588	3			N	-0-					20
01	6510	X	6280	-0-	-230	-0-	6280	3			N	-0-					20
02	5992	X	5771	-0-	-221	-0-	5626	3	145	9	N	132	112	1			40
03	6634	X	6335	-0-	-299	-0-	6335	3			N	-0-					40
04	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					40

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

11	2550	X	2382	-0-	-168	-0-	2382	3			N	-0-					-0-
12	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
02	2212	N	2095	-0-	-117	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	1953	-0-	-434	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

11	3030	X	2798	-0-	-232	-0-	2798	3			N	-0-					20
12	3038	X	2901	-0-	-137	-0-	2901	3			N	-0-					20
01	3038	X	2737	-0-	-301	-0-	2737	3			N	-0-					20
02	2744	X	2584	-0-	-160	-0-	2520	3	64	9	N	58	61	1			17
03	2945	X	2752	-0-	-193	-0-	2751	3	1	9	N	1					18
04	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

11	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
01	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	3			N	-0-					-0-
02	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-					-0-
03	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

11	2880	X	2791	-0-	-89	-0-	2791	3			N	-0-					-0-
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3			N	-0-					-0-
02	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			N	-0-					-0-
03	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3103	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 5H RRCID -> 251811 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7198 - 9035

11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
12	3069	X	3058	-0-	-11	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
01	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2631	-0-	-309	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
03	3255	X	2695	-0-	-560	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS WELL #: 3H RRCID -> 251812 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7793 - 9464

11	2310	N	2263	-0-	-47	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
12	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	3			N	-0-					-0-
03	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-					-0-
01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3			N	-0-					-0-
02	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2286	-0-	-39	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5735	3			N	-0-					-0-
12	5921	X	5601	-0-	-320	-0-	5601	3			N	-0-					-0-
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	6027	3			N	-0-					-0-
02	5348	X	5194	-0-	-154	-0-	5194	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5578	-0-	-343	-0-	5578	3			N	-0-					-0-
04	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	3			N	-0-					-0-
12	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	3			N	-0-					-0-
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3			N	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	3			N	-0-					-0-
03	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
04	90	X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8040	X	6828	-0-	-1212	-0-	6827	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	8277	X	6815	-0-	-1462	-0-	6814	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	8277	X	6276	-0-	-2001	-0-	6274	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	7476	X	5146	-0-	-2330	-0-	5146	3			Y	-0-					-0-
03	7471	X	5240	-0-	-2231	-0-	5234	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					-0-

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3341	-0-	-709	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	3271	-0-	-790	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
01	3844	X	3022	-0-	-822	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2759	-0-	-685	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2900	-0-	-913	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	4731	-0-	-1269	-0-	110	1	4621	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5079	-0-	-1121	-0-	127	1	4952	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5018	-0-	-1182	-0-	118	1	4900	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4844	-0-	-168	-0-	117	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	3275	-0-	-1809	-0-	95	1	3180	2	N	-0-					-0-
04	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	197	-0-	-1573	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4671	-0-	1571	1571	4671	3			N	-0-					-0-
01	1691	N	120	-0-	-1571	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	2449	X	244	-0-	-2205	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3100	N	10266	-0-	7166	7166	10266	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	4066					N	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	1266					N	-0-					-0-
03	1266	X	-0-	-0-	-1266	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5250	X	4635	-0-	-615	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
12	5332	X	5122	-0-	-210	-0-	5122	3			Y	-0-					-0-
01	5208	X	5075	-0-	-133	-0-	5075	3			Y	-0-					-0-
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3			Y	-0-					-0-
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	3			Y	-0-					-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	907	-0-	-689	-0-	907	3			N	-0-					-0-
03	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5100	X	4044	-0-	-1056	-0-	4041	3	3	9	Y	3	3	8			16
12	5084	X	4032	-0-	-1052	-0-	4029	3	3	9	Y	3	3	8			16
01	4712	X	4122	-0-	-590	-0-	4119	3	3	9	Y	3	3	8			16
02	4256	X	3800	-0-	-456	-0-	3800	3			Y	-0-					16
03	4402	X	3831	-0-	-571	-0-	3822	3	9	9	Y	8	8	8			16
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5580	X	5368	-0-	-212	-0-	5366	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5890	X	5446	-0-	-444	-0-	5444	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	5890	X	5448	-0-	-442	-0-	5446	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5348	X	5060	-0-	-288	-0-	5060	3			N	-0-					-0-
03	5921	X	5605	-0-	-316	-0-	5599	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	4138	-0-	-2192	-0-	4136	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
12	5983	X	5700	-0-	-283	-0-	5698	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4289	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	4928	X	3317	-0-	-1611	-0-	3317	3			Y	-0-					-0-
03	5704	X	4416	-0-	-1288	-0-	4409	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 12H RRCID -> 252297 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6890 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			Y	-0-					-0-
12	6448	X	6058	-0-	-390	-0-	6058	3			Y	-0-					-0-
01	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	5686	3			Y	-0-					-0-
02	5824	X	5400	-0-	-424	-0-	5400	3			Y	-0-					-0-
03	6045	X	5813	-0-	-232	-0-	5812	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHOME ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 252485 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8484 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3540	X	3471	-0-	-69	-0-	547	1	2924	2	N	-0-					-0-
12	3627	X	3472	-0-	-155	-0-	565	1	2907	2	N	-0-					-0-
01	3627	X	3166	-0-	-461	-0-	565	1	2601	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3241	-0-	-7	-0-	511	1	2730	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3469	-0-	-127	-0-	565	1	2904	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252538 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7792 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER WELL #: 8H RRCID -> 252540 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7720 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	64					N	NO RPT					-0-

PALLMEYER WELL #: 6H RRCID -> 252541 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8064 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SOUTHARD FARMS WELL #: 3H RRCID -> 252542 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7220 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2070	X	2011	-0-	-59	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
12	2418	X	2343	-0-	-75	-0-	2343	3			N	-0-					-0-
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3			N	-0-					-0-
02	2184	X	2174	-0-	-10	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2356	X	2334	-0-	-22	-0-	2333	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 6H RRCID -> 252543 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8005 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	5610	3			N	-0-					-0-
12	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	5895	3			N	-0-					-0-
01	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	5632	3			N	-0-					-0-
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5116	3			N	-0-					-0-
03	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	3			N	-0-					-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM WELL #: 8H RRCID -> 252546 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 6H RRCID -> 252554 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7959 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	3			N	-0-					-0-
12	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2809	-0-	-105	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2435	-0-	-365	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
03	3131	X	3027	-0-	-104	-0-	3027	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 7H RRCID -> 252555 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7820 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILKES WELL #: 4H RRCID -> 252557 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7265 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
12	2883	N	2591	-0-	-292	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
01	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3			N	-0-					-0-
02	2464	N	2404	-0-	-60	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
WILKES WELL #: 5H RRCID -> 252559 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7105 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5352	3			N	-0-					-0-
12	5890	X	5407	-0-	-483	-0-	5407	3			N	-0-					-0-
01	5890	X	5418	-0-	-472	-0-	5418	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4904	-0-	-416	-0-	4904	3			N	-0-					-0-
03	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
04	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 8H RRCID -> 252560 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7834 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3			N	-0-					-0-
12	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
01	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6333	3			N	-0-					-0-
02	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	3			N	-0-					-0-
03	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	6256	3			N	-0-					-0-
04	5280	X	NO RPT	-0-	-5280	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 10H RRCID -> 252562 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7638 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4260	X	3366	-0-	-894	-0-	3366	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	2808	-0-	-1470	-0-	2808	3			N	-0-					-0-
01	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3558	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3074	-0-	-538	-0-	3074	3			N	-0-					-0-
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 12H RRCID -> 252565 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8110 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					-0-
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 13H RRCID -> 252567 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8150 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1980	N	1943	-0-	-37	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
12	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
01	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
03	2666	N	2053	-0-	-613	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 20H RRCID -> 252645 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8805 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3660	X	3128	-0-	-532	-0-	3128	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	2787	-0-	-995	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
01	3782	X	2368	-0-	-1414	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
02	3108	X	2630	-0-	-478	-0-	2630	3			N	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 13H RRCID -> 252757 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6740 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3837	-0-	-333	-0-	3836	3	1	9	Y	1	1	8			37
12	4154	X	3089	-0-	-1065	-0-	3088	3	1	9	Y	1	1	8			37
01	3751	X	3376	-0-	-375	-0-	3375	3	1	9	Y	1	1	8			37
02	3584	X	2798	-0-	-786	-0-	2798	3			Y	-0-					37
03	3968	X	3574	-0-	-394	-0-	3571	3	3	9	Y	3	3	8			37
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE WELL #: 5H RRCID -> 252849 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8511 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3320	-0-	-10	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
12	3441	X	3409	-0-	-32	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	3076	-0-	-88	-0-	3076	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2924	-0-	-579	-0-	2924	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	3930	-0-	-600	-0-	201	1	3729	2	N	-0-					-0-
12	4867	X	3782	-0-	-1085	-0-	217	1	3565	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	714	-0-	-4153	-0-	146	1	568	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4268	-0-	-128	-0-	187	1	4081	2	N	-0-					-0-
03	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	227	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 3 RRCID -> 252991 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7534 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	5547	-0-	-993	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
12	6975	X	6171	-0-	-804	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
01	6975	X	6663	-0-	-312	-0-	6663	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5412	-0-	-888	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5928	-0-	-241	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 252993 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7470 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	806	N	524	-0-	-282	-0-	521	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	504	N	195	-0-	-309	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	337	-0-	-190	-0-	327	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253000 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8064 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
12	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2205	-0-	-63	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 253001 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7555 - 9715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	439	1	2222	2	N	-0-					-0-
12	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	454	1	2225	2	N	-0-					-0-
01	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	459	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2263	-0-	-229	-0-	414	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	467	1	2353	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 253003 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7980 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	N	2105	-0-	-235	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
01	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					-0-
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2171	-0-	-185	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3784	-0-	-176	-0-	3784	3			N	-0-					-0-
12	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
01	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	3934	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3500	-0-	-28	-0-	3500	3			N	-0-					-0-
03	4092	X	3649	-0-	-443	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2790	X	2681	-0-	-109	-0-	2681	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2570	-0-	-344	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2596	-0-	-318	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2327	-0-	-305	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
03	2759	X	2698	-0-	-61	-0-	2698	3			N	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4890	X	4309	-0-	-581	-0-	4309	3			N	-0-					-0-
12	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			N	-0-					-0-
01	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	3			N	-0-					-0-
02	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5297	-0-	-66	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
12	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 14H RRCID -> 253062 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8854 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3			N	-0-					-0-
12	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	3			N	-0-					-0-
03	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 17H RRCID -> 253063 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8995 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 19H RRCID -> 253065 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8732 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	207	1	7279	2	N	-0-			-0-
12	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	212	1	9692	2	N	-0-			-0-
01	8215	X	8064	-0-	-151	-0-	221	1	7843	2	N	-0-			-0-
02	7420	X	7407	-0-	-13	-0-	192	1	7215	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	8413	-0-	-1135	-0-	218	1	8195	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	8696	-0-	-1054	-0-	209	1	8487	2	N	-0-			-0-
12	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	214	1	9789	2	N	-0-			-0-
01	9982	X	9264	-0-	-718	-0-	211	1	9053	2	N	-0-			-0-
02	9016	X	8456	-0-	-560	-0-	191	1	8265	2	N	-0-			-0-
03	10013	X	7973	-0-	-2040	-0-	206	1	7767	2	N	-0-			-0-
04	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 6H RRCID -> 253210 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8750 - 11475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-			-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 7H RRCID -> 253211 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8432 - 11480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4560	X	2842	-0-	-1718	-0-	2842	3			N	-0-			-0-
12	4712	X	2520	-0-	-2192	-0-	2520	3			N	-0-			-0-
01	4712	X	2799	-0-	-1913	-0-	2799	3			N	-0-			-0-
02	2996	X	2481	-0-	-515	-0-	2481	3			N	-0-			-0-
03	3317	X	2416	-0-	-901	-0-	2416	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 8H RRCID -> 253212 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8744 - 11225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	900	N	832	-0-	-68	-0-	832	3			N	-0-			-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-
01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-			-0-
02	784	N	538	-0-	-246	-0-	538	3			N	-0-			-0-
03	806	N	394	-0-	-412	-0-	394	3			N	-0-			-0-
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 9H RRCID -> 253213 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8448 - 10925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	3			N	-0-			-0-
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	3			N	-0-			-0-
01	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-			-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3			N	-0-			-0-
03	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	3			N	-0-			-0-
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT			-0-

BRINDLEY WELL #: 10H RRCID -> 253214 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8951 - 11175

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-			-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
04	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WILSON WELL #: 11H RRCID -> 253216 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7942 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	3			N	-0-					-0-
12	3534	X	3381	-0-	-153	-0-	3381	3			N	-0-					-0-
01	3534	X	3430	-0-	-104	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
02	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3164	-0-	-215	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

RAAM WELL #: 5H RRCID -> 253390 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2871	-0-	-9	-0-	2871	3			N	-0-					-0-
12	3100	X	3014	-0-	-86	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
01	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2752	-0-	-48	-0-	2752	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2954	-0-	-53	-0-	2954	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5816	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5587	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5518	X	5324	-0-	-194	-0-	5323	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5432	X	5385	-0-	-47	-0-	5385	3			N	-0-					-0-
03	6014	X	5728	-0-	-286	-0-	5726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES A WELL #: 2H RRCID -> 253561 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 6277 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3411	-0-	-969	-0-	3411	3			Y	-0-					77
12	4309	X	3568	-0-	-741	-0-	3568	3			Y	-0-					77
01	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	3507	3			Y	-0-					77
02	3304	X	3187	-0-	-117	-0-	3187	3			Y	-0-					77
03	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	3553	3			Y	-0-					77
04	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					77

ORR WELL #: 4H RRCID -> 253562 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 9804 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			N	-0-					-0-
12	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

ORR WELL #: 3H RRCID -> 253563 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 8864 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3360	X	3313	-0-	-47	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	3263	-0-	-209	-0-	3263	3			N	-0-					-0-
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3035	-0-	-101	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	2163	-0-	-1309	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 253585 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7494 - 10015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	2			N	-0-					-0-
01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
02	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1787	-0-	-600	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICHARD CRIDER WELL #: 3H RRCID -> 253588 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6748 - 10142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	89	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 7H RRCID -> 253606 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6764 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4625	3	1	9	Y	1	1	8			14
12	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4845	3	1	9	Y	1	1	8			14
01	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	4409	3	1	9	Y	1	1	8			14
02	4312	X	2468	-0-	-1844	-0-	2468	3			Y	-0-					14
03	4836	X	3017	-0-	-1819	-0-	3014	3	3	9	Y	3	3	8			14
04	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					14

KEN TEICH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253607 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6803 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4813	3	1	9	Y	1	1	8			25
12	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	3			Y	-0-					25
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4916	3	1	9	Y	1	1	8			25
02	4480	X	4266	-0-	-214	-0-	4266	3			Y	-0-					25
03	4991	X	4387	-0-	-604	-0-	4386	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					25

KEN TEICH WELL #: 7H RRCID -> 253608 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6815 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3136	-0-	-164	-0-	3135	3	1	9	Y	1	1	8			25
12	3534	X	3040	-0-	-494	-0-	3039	3	1	9	Y	1	1	8			25
01	3534	X	1925	-0-	-1609	-0-	1924	3	1	9	Y	1	1	8			25
02	3192	X	2778	-0-	-414	-0-	2778	3			Y	-0-					25
03	3379	X	3209	-0-	-170	-0-	3207	3	2	9	Y	2	2	8			25
04	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT					25

SCHULTZ B WELL #: 2H RRCID -> 253609 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6773 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	3			N	-0-					-0-
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
03	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4761	3	17	9	N	15	15	8			-0-
04	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULTZ B WELL #: 3H RRCID -> 253610 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6878 - 10659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1443	3	20	9	N	18	18	8			-0-
04	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	3			N	-0-					-0-
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3			N	-0-					-0-
01	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5702	3			N	-0-					-0-
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5637	-0-	-67	-0-	5634	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	4956	3			Y	-0-					25
12	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			Y	-0-					25
01	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	3			Y	-0-					25
02	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	3			Y	-0-					25
03	5239	X	5088	-0-	-151	-0-	5087	3	1	9	Y	1	1	8			25
04	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					25

FLEMING TRUST WELL #: 3H RRCID -> 253627 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8230 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	X	2471	-0-	-289	-0-	2471	3			N	-0-					-0-
12	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
01	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
02	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3			N	-0-					-0-
03	3007	N	2807	-0-	-200	-0-	2807	3			N	-0-					-0-
04	2910	N	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	3			N	-0-					-0-
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	3			N	-0-					-0-
01	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
02	3444	X	3080	-0-	-364	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
03	3813	X	2953	-0-	-860	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 3H RRCID -> 253629 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6826 - 10293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2183	X	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
12	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
01	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
03	2573	X	2218	-0-	-355	-0-	2216	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 6H RRCID -> 253650 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7150 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	2270	3			N	-0-					-0-
12	2728	N	240	-0-	-2488	-0-	240	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSHIRE WELL #: 5H RRCID -> 253652 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 6995 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FLEET WELL #: 10H RRCID -> 253654 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7988 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	3			N	-0-					-0-
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			N	-0-					-0-
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2928	-0-	-152	-0-	2928	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	178	1	513	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	1			N	-0-					-0-
04	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	189	1	4209	2	N	-0-					-0-
12	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	195	1	5322	2	N	-0-					-0-
01	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	207	1	5422	2	N	-0-					-0-
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	174	1	4105	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3520	-0-	-1347	-0-	177	1	3343	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	225	1	9078	2	N	-0-					-0-
12	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	219	1	8310	2	N	-0-					-0-
01	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	206	1	7509	2	N	-0-					-0-
02	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	190	1	6973	2	N	-0-					-0-
03	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	206	1	6761	2	N	-0-					-0-
04	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2356	N	2136	-0-	-220	-0-	2135	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1955	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	1923	-0-	-216	-0-	1921	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5880	X	5692	-0-	-188	-0-	193	1	5499	2	N	-0-					-0-
12	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	191	1	6382	2	N	-0-					-0-
01	6169	X	6165	-0-	-4	-0-	186	1	5979	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5460	-0-	-112	-0-	160	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	169	1	4888	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-					-0-
01	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	2604	-0-	-876	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
12	3596	X	592	-0-	-3004	-0-	592	3			N	-0-					-0-
01	3596	X	2045	-0-	-1551	-0-	2045	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	2202	-0-	-962	-0-	2202	3			N	-0-					-0-
03	3503	X	2850	-0-	-653	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
12	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	5082	3			N	-0-					-0-
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
02	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	4473	-0-	-766	-0-	4472	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4290	X	4005	-0-	-285	-0-	4005	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4766	-0-	-8	-0-	4766	3			N	-0-					-0-
01	4774	X	4355	-0-	-419	-0-	4355	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3951	-0-	-361	-0-	3951	3			N	-0-					-0-
03	4774	X	4141	-0-	-633	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
04	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8580	X	7122	-0-	-1458	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
12	8742	X	7146	-0-	-1596	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
01	8742	X	5324	-0-	-3418	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6020	-0-	-1764	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7028	-0-	-629	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2			N	-0-					-0-
12	10540	X	10067	-0-	-473	-0-	10067	2			N	-0-					-0-
01	10540	X	9128	-0-	-1412	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8285	-0-	-1235	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9385	-0-	-1155	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 253874 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7562 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5430	X	4015	-0-	-1415	-0-	4015	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	4692	-0-	-1012	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
01	5704	X	4959	-0-	-745	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4926	-0-	-226	-0-	4926	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3399	-0-	-1282	-0-	3399	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	N	2564	-0-	-136	-0-	274	1	2290	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2678	-0-	-19	-0-	289	1	2389	2	N	-0-					-0-
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	309	1	2051	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2205	-0-	-175	-0-	348	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2416	-0-	-250	-0-	419	1	1997	2	N	-0-					-0-
04	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2988	X	5	-0-	-2983	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	75	-0-	-111	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	168	X	5	-0-	-163	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3235	-0-	-815	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
12	4185	X	3153	-0-	-1032	-0-	3153	3			N	-0-					-0-
01	4185	X	3278	-0-	-907	-0-	3278	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	2508	-0-	-1272	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	813	-0-	-727	-0-	813	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1004	-0-	-608	-0-	1003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	4	4	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253896 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8511 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	2			N	-0-					-0-
12	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	3975	-0-	-55	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	2272	-0-	-1480	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 253898 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6633 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	79	-0-	-145	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2	2	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 253899 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6492 - 8455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 253943 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6469 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4530	X	4161	-0-	-369	-0-	4161	3			N	-0-					-0-
12	4681	X	4559	-0-	-122	-0-	4559	3			N	-0-					-0-
01	4681	X	4270	-0-	-411	-0-	4270	3			N	-0-					-0-
02	4032	X	3713	-0-	-319	-0-	3713	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4092	-0-	-465	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 7H RRCID -> 253944 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8747 - 10869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	2181	-0-	-1629	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	3937	X	2559	-0-	-1378	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
01	3937	X	2863	-0-	-1074	-0-	2863	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2623	-0-	-933	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALLAGHER WELL #: 3H RRCID -> 253946 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6503 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3480	X	3204	-0-	-276	-0-	3204	3			N	-0-					-0-
12	3472	X	2977	-0-	-495	-0-	2977	3			N	-0-					-0-
01	3317	X	2726	-0-	-591	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
02	3024	X	2558	-0-	-466	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	3348	X	2858	-0-	-490	-0-	2857	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					-0-

GOSSETT WELL #: 2H RRCID -> 253947 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7150 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2285	-0-	-265	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2364	-0-	-178	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1994	-0-	-134	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2237	-0-	-119	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8269 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4860	X	4765	-0-	-95	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	4799	-0-	-223	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
01	5022	X	4665	-0-	-357	-0-	4665	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4357	-0-	-95	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4802	-0-	-127	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
01	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	483	1	3830	2	N	-0-					-0-
12	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	498	1	4097	2	N	-0-					-0-
01	4309	X	4271	-0-	-38	-0-	509	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	394	1	3671	2	N	-0-					-0-
03	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	408	1	4418	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3120	X	2914	-0-	-206	-0-	2914	3			N	-0-					-0-
12	3131	X	2936	-0-	-195	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
01	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	2813	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2425	-0-	-319	-0-	2425	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2627	-0-	-411	-0-	2627	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			N	-0-			-0-
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-			-0-
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-			-0-
02	2100	N	2034	-0-	-66	-0-	2034	3			N	-0-			-0-
03	2232	N	2222	-0-	-10	-0-	2222	3			N	-0-			-0-
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6750	X	5472	-0-	-1278	-0-	186	1	5286	2	N	-0-			-0-
12	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	198	1	9045	2	N	-0-			-0-
01	6851	X	6817	-0-	-34	-0-	200	1	6617	2	N	-0-			-0-
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	177	1	6024	2	N	-0-			-0-
03	8122	X	5818	-0-	-2304	-0-	196	1	5622	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4153	-0-	-1637	-0-	138	1	4015	2	N	-0-			-0-
12	5983	X	3808	-0-	-2175	-0-	142	1	3666	2	N	-0-			-0-
01	5983	X	3504	-0-	-2479	-0-	155	1	3349	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	3318	-0-	-2086	-0-	169	1	3149	2	N	-0-			-0-
03	5983	X	4072	-0-	-1911	-0-	185	1	3887	2	N	-0-			-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7500	X	7365	-0-	-135	-0-	7365	3			N	-0-			-0-
12	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	3			N	-0-			-0-
01	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3			N	-0-			-0-
02	6916	X	6818	-0-	-98	-0-	6818	3			N	-0-			-0-
03	7657	X	6703	-0-	-954	-0-	6703	3			N	-0-			-0-
04	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-			-0-
12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-			-0-
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-			-0-
02	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-			-0-
03	620	N	452	-0-	-168	-0-	452	3			N	-0-			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	4170	X	3660	-0-	-510	-0-	209	1	3451	2	N	-0-			-0-
12	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	234	1	5153	2	N	-0-			-0-
01	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	219	1	4927	2	N	-0-			-0-
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	182	1	4216	2	N	-0-			-0-
03	5146	X	3687	-0-	-1459	-0-	204	1	3483	2	N	-0-			-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5280	X	4419	-0-	-861	-0-	161	1	4258	2	N	-0-					-0-
12	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	147	1	6730	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	5403	-0-	-22	-0-	155	1	5248	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	4776	-0-	-1300	-0-	145	1	4631	2	N	-0-					-0-
03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	176	1	6616	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	235	1	9542	2	N	-0-					-0-
12	9486	X	244	-0-	-9242	-0-	244	1			N	-0-					-0-
01	9486	X	5890	-0-	-3596	-0-	246	1	5644	2	N	-0-					-0-
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	222	1	9553	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	9382	-0-	-104	-0-	243	1	9139	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 22H RRCID -> 254706 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8640 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	155	1	4114	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	150	1	4665	2	N	-0-					-0-
01	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	155	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	143	1	4277	2	N	-0-					-0-
03	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	148	1	4126	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

BONE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254718 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6853 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4920	X	4467	-0-	-453	-0-	4465	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	4929	X	4476	-0-	-453	-0-	4474	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4659	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
03	4712	X	4270	-0-	-442	-0-	4262	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 18H RRCID -> 254767 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8100 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	N	2483	-0-	-277	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
12	2635	N	2583	-0-	-52	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
02	2324	N	2161	-0-	-163	-0-	2161	3			N	-0-					-0-
03	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254769 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6356 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7800	X	7692	-0-	-108	-0-	7692	3			Y	-0-					24
12	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	7973	3	88	9	Y	80	64	1			40
01	7378	X	7075	-0-	-303	-0-	7075	3			Y	-0-					40
02	7168	X	6393	-0-	-775	-0-	6393	3			Y	-0-					40
03	8060	X	7037	-0-	-1023	-0-	7037	3			Y	-0-					40
04	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					Y	NO RPT					40

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 254770 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7306 - 8661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
12	2387	X	2096	-0-	-291	-0-	2096	3			N	-0-					-0-
01	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	2156	X	1890	-0-	-266	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	1917	-0-	-346	-0-	1917	3			N	-0-					-0-
04	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254794 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8364 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
12	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
01	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2370	-0-	-150	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2674	-0-	-54	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 15H RRCID -> 254795 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6878 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2600	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2603	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2488	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			Y	-0-					-0-
03	2604	N	2322	-0-	-282	-0-	2312	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
04	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 16H RRCID -> 254796 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6820 - 10109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5993	3			Y	-0-					37
12	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	3			Y	-0-					37
01	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	5922	3			Y	-0-					37
02	5600	X	4240	-0-	-1360	-0-	4240	3			Y	-0-					37
03	6200	X	5210	-0-	-990	-0-	5209	3	1	9	Y	1	1	8			37
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					37

LANCASTER WELL #: 18H RRCID -> 254797 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6858 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	5450	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5673	X	5502	-0-	-171	-0-	5501	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5673	X	5075	-0-	-598	-0-	5074	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	5124	X	4911	-0-	-213	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
03	5642	X	5166	-0-	-476	-0-	5163	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 17H RRCID -> 254798 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6833 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6210	X	5023	-0-	-1187	-0-	5023	3			Y	-0-					38
12	6417	X	5321	-0-	-1096	-0-	5321	3			Y	-0-					38
01	6262	X	5344	-0-	-918	-0-	5344	3			Y	-0-					38
02	5432	X	5128	-0-	-304	-0-	5128	3			Y	-0-					38
03	5642	X	5195	-0-	-447	-0-	5194	3	1	9	Y	1	1	8			38
04	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					38

GALLAGHER WELL #: 1H RRCID -> 254802 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6550 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	5319	3			N	-0-					-0-
12	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	3			N	-0-					-0-
01	5177	X	5029	-0-	-148	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4596	-0-	-192	-0-	4596	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 1H RRCID -> 254803 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8286 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
12	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
01	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2015	N	1194	-0-	-821	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
OAKS WELL #: 1H RRCID -> 254805 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6305 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	3			Y	-0-					25
12	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6882	3	88	9	Y	80	64	1			41
01	7316	X	7085	-0-	-231	-0-	7085	3			Y	-0-					41
02	6636	X	6257	-0-	-379	-0-	6257	3			Y	-0-					41
03	7347	X	7025	-0-	-322	-0-	7025	3			Y	-0-					41
04	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					Y	NO RPT					41

ORMSBY WELL #: 3H RRCID -> 254806 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7096 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2580	X	2264	-0-	-316	-0-	276	1	1988	2	N	-0-					-0-
12	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	286	1	1930	2	N	-0-					-0-
01	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	286	1	1903	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	2014	-0-	-86	-0-	258	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	286	1	2164	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	X	2174	-0-	-376	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
12	2542	X	1475	-0-	-1067	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
01	2356	X	2020	-0-	-336	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
02	2128	X	1726	-0-	-402	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
03	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
04	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 7H RRCID -> 254808 COMPL. DATE 07/04/2010 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8613 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4050	X	3774	-0-	-276	-0-	3774	3			N	-0-					-0-
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	4274	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	3862	-0-	-168	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
02	3780	X	3041	-0-	-739	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
03	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 254809 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7098 - 11033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
12	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	3			N	-0-					-0-
01	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3726	-0-	-110	-0-	3726	3			N	-0-					-0-
03	4247	X	4019	-0-	-228	-0-	4018	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254835 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8645 - 12655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10920	X	6193	-0-	-4727	-0-	183	1	6010	2	N	-0-					-0-
12	11284	X	9265	-0-	-2019	-0-	190	1	9075	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	5971	-0-	-5313	-0-	169	1	5802	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	3701	-0-	-6491	-0-	149	1	3552	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8448	-0-	-1038	-0-	210	1	8238	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DODSON WELL #: 6H RRCID -> 254855 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6555 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	3			N	-0-					-0-
12	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					-0-
01	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3			N	-0-					-0-
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	3			N	-0-					-0-
03	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4056	3			N	-0-					-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY WELL #: 4H RRCID -> 254856 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	3005	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	2783	-0-	-627	-0-	2783	3			N	-0-					-0-
01	3410	X	2687	-0-	-723	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2345	-0-	-735	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	3105	-0-	-88	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 19H RRCID -> 255002 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8361 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 10H RRCID -> 255004 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8658 - 12849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4058	-0-	-562	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
12	4774	X	4063	-0-	-711	-0-	4063	3			N	-0-					-0-
01	4743	X	3835	-0-	-908	-0-	3835	3			N	-0-					-0-
02	4284	X	3064	-0-	-1220	-0-	3064	3			N	-0-					-0-
03	4681	X	3028	-0-	-1653	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
04	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 9H RRCID -> 255005 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8682 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 8H RRCID -> 255006 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8630 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	6961	-0-	-779	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
12	7998	X	5088	-0-	-2910	-0-	5088	3			N	-0-					-0-
01	7998	X	7118	-0-	-880	-0-	7118	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	5956	-0-	-1184	-0-	5956	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	4998	-0-	-2783	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 6H RRCID -> 255007 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8572 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	2869	3			N	-0-					-0-
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					-0-
01	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	3			N	-0-					-0-
02	2856	X	2853	-0-	-3	-0-	2853	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2702	-0-	-491	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GODLEY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 255016 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7045 - 9900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	3			N	-0-					-0-
12	4495	X	4338	-0-	-157	-0-	4338	3			N	-0-					-0-
01	4495	X	3846	-0-	-649	-0-	3846	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	3870	-0-	-190	-0-	3870	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4153	-0-	-342	-0-	4152	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFE WELL #: 5H RRCID -> 255018 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7549 - 10796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4230	X	4054	-0-	-176	-0-	78	1	3976	2	N	-0-					-0-
12	4278	X	4260	-0-	-18	-0-	76	1	4184	2	N	-0-					-0-
01	4278	X	4118	-0-	-160	-0-	45	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	38	1	3920	2	N	-0-					-0-
03	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	36	1	4659	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 9H RRCID -> 255030 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6755 - 10280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	212	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1612	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
01	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2668	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3815	-0-	715	715	3801	3	14	9	Y	13	13	8			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	475					Y	NO RPT					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 7H RRCID -> 255136 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 9302 - 11435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2550	N	2518	-0-	-32	-0-	2518	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3291	-0-	191	191	3291	3			N	-0-					-0-
01	3086	N	2895	-0-	-191	-0-	2895	3			N	-0-					-0-
02	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2377	-0-	-475	-0-	2377	3			N	-0-					-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255374 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8767 - 11535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	4674	-0-	-1116	-0-	100	1	4574	2	N	-0-					-0-
12	5983	X	5390	-0-	-593	-0-	107	1	5283	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5557	-0-	-426	-0-	109	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	4184	-0-	-1136	-0-	108	1	4076	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4968	-0-	-426	-0-	120	1	4848	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255375 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8612 - 11023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11790	X	10283	-0-	-1507	-0-	129	1	10154	2	N	-0-					-0-
12	12493	X	12009	-0-	-484	-0-	150	1	11859	2	N	-0-					-0-
01	12493	X	11008	-0-	-1485	-0-	127	1	10881	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	8048	-0-	-3236	-0-	123	1	7925	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	7782	-0-	-4215	-0-	149	1	7633	2	N	-0-					-0-
04	11610	X	NO RPT	-0-	-11610	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 19H RRCID -> 255376 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8767 - 11533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8100	X	7964	-0-	-136	-0-	252	1	7712	2	N	-0-					-0-
12	10614	X	10614	-0-	-0-	-0-	243	1	10371	2	N	-0-					-0-
01	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	229	1	8869	2	N	-0-					-0-
02	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	208	1	7524	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7752	-0-	-618	-0-	232	1	7520	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
DODSON WELL #: 7H RRCID -> 255419 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6799 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5340	X	4510	-0-	-830	-0-	4510	3			N	-0-					-0-
12	5518	X	4447	-0-	-1071	-0-	4447	3			N	-0-					-0-
01	5518	X	4315	-0-	-1203	-0-	4315	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	3923	-0-	-921	-0-	3923	3			N	-0-					-0-
03	5115	X	3855	-0-	-1260	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
04	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEENEY WELL #: 1H RRCID -> 255420 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255478 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8916 - 11944

11	9270	X	9213	-0-	-57	-0-	282	1	8931	2	N	-0-					-0-
12	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	274	1	12021	2	N	-0-					-0-
01	11501	X	9842	-0-	-1659	-0-	253	1	9589	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	8033	-0-	-2355	-0-	251	1	7782	2	N	-0-					-0-
03	12307	X	9107	-0-	-3200	-0-	280	1	8827	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 23H RRCID -> 255553 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8398 PERF.11723 - 13270

11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	1			N	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	381	1	23	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	321	1	217	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	13280	-0-	10180	10180	344	1	12936	2	N	-0-					-0-
04	390	N	NO RPT	-0-	-390	9790					N	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

11	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2616	-0-	-484	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
01	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
02	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-					-0-
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2855	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

11	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8189	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	8680	X	7947	-0-	-733	-0-	7946	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	8680	X	5220	-0-	-3460	-0-	5219	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	7840	X	5422	-0-	-2418	-0-	5422	3			N	-0-					-0-
03	8525	X	7848	-0-	-677	-0-	7844	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2730	X	1525	-0-	-1205	-0-	1523	3	2	9	N	2	2	8			16
12	2821	X	1019	-0-	-1802	-0-	1017	3	2	9	N	2	2	8			16
01	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	3	3	8			16
02	2548	X	955	-0-	-1593	-0-	955	3			N	-0-					16
03	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3370	3	235	9	N	214	192	1	7	8	31
04	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					31

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	490	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	561	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	551	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41	-0-	511	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5020	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	5404	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
03	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5438	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
12	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1274	-0-	-42	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT WELL #: 4H RRCID -> 255830 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8604 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3			N	-0-					-0-
12	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3			N	-0-					-0-
01	3286	X	3023	-0-	-263	-0-	3023	3			N	-0-					-0-
02	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3276	-0-	-10	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 27H RRCID -> 255833 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6352 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	N	1953	-0-	-417	-0-	1953	3			Y	-0-					-0-
12	2449	X	1927	-0-	-522	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
01	2449	X	1784	-0-	-665	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
02	2100	X	1542	-0-	-558	-0-	1542	3			Y	-0-					-0-
03	2325	X	1063	-0-	-1262	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-
04	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

U.S. LIME WELL #: 28H RRCID -> 255834 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6460 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3981	-0-	-129	-0-	3981	3			Y	-0-					-0-
12	4247	X	4161	-0-	-86	-0-	4161	3			Y	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3			Y	-0-					-0-
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	3821	3			Y	-0-					-0-
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					Y	NO RPT					-0-

U.S. LIME WELL #: 29H RRCID -> 255835 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6656 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2238	-0-	-762	189	2238	3			Y	-0-					-0-
12	2436	X	2247	-0-	-189	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
01	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-					-0-
02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
03	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
04	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 4H RRCID -> 255983 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6345 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4883	-0-	-247	-0-	4883	3			Y	-0-					19
12	5828	X	5650	-0-	-178	-0-	5647	3	3	9	Y	3	13	1			9
01	5828	X	5550	-0-	-278	-0-	5550	3			Y	-0-					9
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5831	3			Y	-0-					9
03	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6497	3			Y	-0-					9
04	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					Y	NO RPT					9

RICHARDSON WELL #: 2H RRCID -> 255985 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6981 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	8			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7830	X	6961	-0-	-869	-0-	6959	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	8866	X	1712	-0-	-7154	-0-	1710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	8866	X	7111	-0-	-1755	-0-	7109	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	8008	X	5711	-0-	-2297	-0-	5711	3			N	-0-					-0-
03	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8170	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7170	X	6102	-0-	-1068	-0-	6102	3			Y	-0-					25
12	7223	X	6038	-0-	-1185	-0-	5952	3	86	9	Y	78	63	1			40
01	6975	X	5618	-0-	-1357	-0-	5618	3			Y	-0-					40
02	6300	X	4706	-0-	-1594	-0-	4706	3			Y	-0-					40
03	6727	X	4790	-0-	-1937	-0-	4790	3			Y	-0-					40
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					Y	NO RPT					40

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3330	X	3124	-0-	-206	-0-	3124	3			N	-0-					-0-
12	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	3			N	-0-					-0-
01	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	3			N	-0-					-0-
02	2912	X	2364	-0-	-548	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	2646	-0-	-764	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5612	3			N	-0-					-0-
12	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	3			N	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3			N	-0-					-0-
02	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5806	3			N	-0-					-0-
03	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5711	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	5544	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4754	3			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5312	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8640	X	8636	-0-	-4	-0-	8636	3			N	-0-					-0-
12	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	3			N	-0-					-0-
01	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	8885	3			N	-0-					-0-
02	8064	X	7710	-0-	-354	-0-	7710	3			N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
04	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1175	3	2	9	Y	2	2	8			10
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1336	3	2	9	Y	2	2	8			10
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1308	3	2	9	Y	2	2	8			10
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			Y	-0-					10
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4	4	8			10
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					10

EAGLE FORD C WELL #: 6H RRCID -> 256000 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8884 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3810	X	3403	-0-	-407	-0-	3403	3			N	-0-					-0-
12	3813	X	3544	-0-	-269	-0-	3544	3			N	-0-					-0-
01	3689	X	3600	-0-	-89	-0-	3600	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2874	-0-	-458	-0-	2874	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3533	-0-	-1	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA WELL #: 4H RRCID -> 256002 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8125 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	7137	3			N	-0-					-0-
12	7130	X	6923	-0-	-207	-0-	6923	3			N	-0-					-0-
01	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	6927	3			N	-0-					-0-
02	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	7263	3			N	-0-					-0-
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 256004 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6566 - 11526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4740	X	4475	-0-	-265	-0-	4475	3			Y	-0-					16
12	4743	X	4075	-0-	-668	-0-	4075	3			Y	-0-					16
01	4681	X	4527	-0-	-154	-0-	4527	3			Y	-0-					16
02	4256	X	3681	-0-	-575	-0-	3681	3			Y	-0-					16
03	4712	X	4184	-0-	-528	-0-	4184	3			Y	-0-					16
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FALLS CREEK WELL #: 3H RRCID -> 256005 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6620 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5790	X	5674	-0-	-116	-0-	5674	3			Y	-0-					3
12	5859	X	5821	-0-	-38	-0-	5821	3			Y	-0-					3
01	5828	X	5777	-0-	-51	-0-	5777	3			Y	-0-					3
02	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	3			Y	-0-					3
03	5890	X	5827	-0-	-63	-0-	5826	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					Y	NO RPT					3

EVANS/RANDLE WELL #: 5H RRCID -> 256006 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6898 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	3			N	-0-					-0-
01	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4572	-0-	-76	-0-	4572	3			N	-0-					-0-
03	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	5392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5070	X	NO RPT	-0-	-5070	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 4H RRCID -> 256008 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6917 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3737	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3627	X	3451	-0-	-176	-0-	3450	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3276	X	3207	-0-	-69	-0-	3207	3			N	-0-					-0-
03	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	3371	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS/RANDLE WELL #: 3H RRCID -> 256011 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6860 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6000	X	5850	-0-	-150	-0-	5849	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6107	X	5958	-0-	-149	-0-	5957	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6107	X	5809	-0-	-298	-0-	5808	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5572	X	5221	-0-	-351	-0-	5221	3			N	-0-					-0-
03	6169	X	6023	-0-	-146	-0-	6021	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT					-0-

FALLS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 256012 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6710 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

HUDGINS WELL #: 5H RRCID -> 256108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6784 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HUDGINS WELL #: 7H RRCID -> 256122 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6769 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	722	-0-	-370	-0-	722	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	614	-0-	-595	-0-	613	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

HUDGINS WELL #: 6H RRCID -> 256124 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 7811 - 9759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2340	X	82	-0-	-2258	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	1674	N	516	-0-	-1158	-0-	516	3			N	-0-					-0-
01	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2947	3			N	-0-					-0-
03	3093	N	2946	-0-	-147	-0-	2945	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2580	N	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 3H RRCID -> 256126 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6985 - 10425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			Y	-0-					13
12	6324	X	6036	-0-	-288	-0-	6036	3			Y	-0-					13
01	6324	X	5716	-0-	-608	-0-	5716	3			Y	-0-					13
02	5712	X	5172	-0-	-540	-0-	5172	3			Y	-0-					13
03	6045	X	5736	-0-	-309	-0-	5736	3			Y	-0-					13
04	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					Y	NO RPT					13

KEN TEICH WELL #: 5H RRCID -> 256127 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6798 - 9425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2720	-0-	-490	-0-	2720	3			Y	-0-					21
12	3193	X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3			Y	-0-					21
01	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	2856	3			Y	-0-					21
02	2604	X	2534	-0-	-70	-0-	2534	3			Y	-0-					21
03	2945	X	2797	-0-	-148	-0-	2797	3			Y	-0-					21
04	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					Y	NO RPT					21

HUDGINS WELL #: 4H RRCID -> 256128 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6457 - 9523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH WELL #: 4H RRCID -> 256129 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7045 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			Y	-0-					10
12	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	2705	3			Y	-0-					10
01	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2722	3			Y	-0-					10
02	2912	X	2871	-0-	-41	-0-	2871	3			Y	-0-					10
03	3224	X	3098	-0-	-126	-0-	3098	3			Y	-0-					10
04	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					10

U.S. LIME WELL #: 30H RRCID -> 256209 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6608 - 9208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	2682	-0-	-318	5177	2682	3			Y	-0-					-0-
12	7922	X	2745	-0-	-5177	-0-	2745	3			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2720	-0-	-163	-0-	2720	3			Y	-0-					-0-
02	2576	X	2444	-0-	-132	-0-	2444	3			Y	-0-					-0-
03	2821	X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 8H RRCID -> 256256 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7120 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3813	-0-	-297	-0-	3812	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4185	X	3720	-0-	-465	-0-	3719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4154	X	3485	-0-	-669	-0-	3484	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	3379	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3728	-0-	-209	-0-	3726	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
BONE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256332 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6740 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	3	3	9	Y	3	3	8			13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			13
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

US LIME E WELL #: 34H RRCID -> 256376 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6587 - 9657

11	4920	X	4866	-0-	-54	-0-	4866	3			Y	-0-					-0-
12	5084	X	4908	-0-	-176	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
01	5084	X	4898	-0-	-186	-0-	4898	3			Y	-0-					-0-
02	4564	X	4486	-0-	-78	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
03	5053	X	4839	-0-	-214	-0-	4839	3			Y	-0-					-0-
04	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					-0-

GODLEY MINERALS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256413 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7185 - 10040

11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
12	2325	N	1911	-0-	-414	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1731	-0-	-173	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	1412	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

11	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	11216	2			N	-0-					-0-
12	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	2			N	-0-					-0-
01	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8361	2			N	-0-					-0-
03	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	11300	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIECK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256826 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 8850 - 9103

11	3000	X	2532	-0-	-468	-0-	317	1	2215	2	N	-0-					86
12	3100	X	2552	-0-	-548	-0-	327	1	2225	2	N	-0-					86
01	3100	X	1958	-0-	-1142	-0-	327	1	1631	2	N	-0-					86
02	2408	X	415	-0-	-1993	-0-	296	1	44	2	N	68	130	1			24
							75	9									
*03	2635	X	329	-0-	-2306	-0-	327	1	2	9	N	2					26
04	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3			N	-0-					-0-
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3			N	-0-					-0-
01	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	3			N	-0-					-0-
02	2604	N	2579	-0-	-25	-0-	2579	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2720	-0-	-101	-0-	2719	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257595 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8237 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBBINS WELL #: 10H RRCID -> 257652 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8425 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7680	X	3041	-0-	-4639	-0-	167	1	2861	2	Y	12					138
							13	9									
12	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	180	1	9167	2	Y	37					175
							41	9									
01	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	162	1	8604	2	Y	59					234
							65	9									
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	150	1	7291	2	Y	41					275
							45	9									
03	9393	X	8694	-0-	-699	-0-	163	1	8451	2	Y	73	216	1			132
							80	9									
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					132

DOBBINS WELL #: 11H RRCID -> 257653 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8700 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3768	-0-	-852	-0-	193	1	3569	2	Y	5					99
							6	9									
12	9765	X	4934	-0-	-4831	-0-	192	1	4714	2	Y	25					124
							28	9									
01	9765	X	4325	-0-	-5440	-0-	210	1	4115	2	Y	-0-					124
02	8820	X	4181	-0-	-4639	-0-	186	1	3951	2	Y	40					164
							44	9									
*03	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	209	1	4408	2	Y	60	121	1			103
							66	9									
04	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					Y	NO RPT					103

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	3416	-0-	-4	-0-	3416	3			N	-0-					-0-
12	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3220	X	3135	-0-	-85	-0-	3135	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	3382	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	4333	-0-	-287	-0-	4333	3			N	-0-					-0-
12	4619	X	4479	-0-	-140	-0-	4479	3			N	-0-					-0-
01	4619	X	4423	-0-	-196	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	4017	-0-	-478	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	3			N	-0-					-0-
12	7750	X	7741	-0-	-9	-0-	7741	3			N	-0-					-0-
01	7750	X	7684	-0-	-66	-0-	7684	3			N	-0-					-0-
02	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
03	7781	X	7390	-0-	-391	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
04	7530	X	NO RPT	-0-	-7530	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3960	X	3442	-0-	-518	-0-	441	1	3001	2	N	-0-					-0-
12	3968	X	3671	-0-	-297	-0-	439	1	3232	2	N	-0-					-0-
01	3813	X	3556	-0-	-257	-0-	433	1	3123	2	N	-0-					-0-
02	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	382	1	2973	2	N	-0-					-0-
03	3658	X	3560	-0-	-98	-0-	424	1	3136	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3300	X	3207	-0-	-93	-0-	3206	3	1	9	N	1	1	8			64
12	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3473	3	1	9	N	1	1	8			64
01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3383	3	1	9	N	1	1	8			64
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					64
03	3472	X	3378	-0-	-94	-0-	3374	3	4	9	N	4	4	8			64
04	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					64

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3198	-0-	-882	-0-	3198	3			Y	-0-					-0-
12	4309	X	3141	-0-	-1168	-0-	3141	3			Y	-0-					-0-
01	4309	X	3123	-0-	-1186	-0-	3123	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	2810	-0-	-1082	-0-	2810	3			Y	-0-					-0-
03	3317	X	2820	-0-	-497	-0-	2820	3			Y	-0-					-0-
04	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3210	X	2742	-0-	-468	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
12	3317	X	2965	-0-	-352	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2959	-0-	-358	-0-	2959	3			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2919	-0-	-329	-0-	2919	3			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	3329	3			Y	-0-					-0-
04	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	3			Y	-0-					28
12	7192	X	6931	-0-	-261	-0-	6931	3			Y	-0-					28
01	7192	X	6875	-0-	-317	-0-	6875	3			Y	-0-					28
02	6720	X	6104	-0-	-616	-0-	6104	3			Y	-0-					28
03	7440	X	6770	-0-	-670	-0-	6770	3			Y	-0-					28
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					28

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2704	-0-	-116	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	2866	3			Y	-0-					-0-
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	2706	3			Y	-0-					-0-
02	2660	X	2440	-0-	-220	-0-	2440	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	2762	-0-	-90	-0-	2761	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257804 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6729 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	29	-0-	-2971	10390	26	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	10415	X	25	-0-	-10390	-0-	24	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	467	X	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1115	3	13	9	N	12	12	8			-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BROYLES UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257823 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6180 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	4805	-0-	1805	1805	4805	3			Y	-0-					7
12	3100	N	4353	-0-	1253	3058	4353	3			Y	-0-					7
01	3100	N	4567	-0-	1467	4525	4567	3			Y	-0-					7
02	8700	X	4175	-0-	-4525	-0-	4175	3			Y	-0-					7
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4107	3			Y	-0-					7
04	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					Y	NO RPT					7

FORD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257825 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7554 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	7477	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7347	X	7313	-0-	-34	-0-	7312	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	3			N	-0-					-0-
03	7378	X	6105	-0-	-1273	-0-	6103	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	7140	X	NO RPT	-0-	-7140	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257826 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9154 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
H F ALFREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257845 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6988 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	3465	3			N	-0-					-0-
12	3627	X	3353	-0-	-274	-0-	3353	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3276	-0-	-351	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	3276	X	3166	-0-	-110	-0-	3166	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3331	-0-	-265	-0-	3330	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257934 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8241 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	19	1	6067	2	N	-0-					-0-
12	6076	X	5989	-0-	-87	-0-	19	1	5970	2	N	-0-					-0-
01	5983	X	5939	-0-	-44	-0-	22	1	5917	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5323	-0-	-361	-0-	23	1	5300	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	5915	-0-	-378	-0-	21	1	5894	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3750	X	3117	-0-	-633	-0-	3117	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3223	-0-	-528	-0-	3223	3			N	-0-					-0-
01	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
02	3304	X	3174	-0-	-130	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
03	3658	X	3569	-0-	-89	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258348 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8651 - 13475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	350	1	3361	2	N	-0-					-0-
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	378	1	3419	2	N	-0-					-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	383	1	3238	2	N	-0-					-0-
02	3416	X	3062	-0-	-354	-0-	351	1	2711	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3310	-0-	-472	-0-	392	1	2918	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258564 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 6950 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2410	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1848	N	1198	-0-	-650	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	1825	-0-	-593	-0-	1819	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258718 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8220 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4080	X	3915	-0-	-165	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
12	4123	X	3900	-0-	-223	-0-	3900	3			N	-0-					-0-
01	4123	X	3845	-0-	-278	-0-	3845	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	3442	-0-	-282	-0-	3442	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	3996	-0-	-65	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258719 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8176 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
12	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					-0-
02	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	3			N	-0-					-0-
03	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258720 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8091 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4140	X	3892	-0-	-248	-0-	3892	3			N	-0-					-0-
12	4278	X	4069	-0-	-209	-0-	4069	3			N	-0-					-0-
01	4278	X	3945	-0-	-333	-0-	3945	3			N	-0-					-0-
02	3836	X	3354	-0-	-482	-0-	3354	3			N	-0-					-0-
03	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	4012	3			N	-0-					-0-
04	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 258721 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7016 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5190	X	4823	-0-	-367	-0-	4822	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5208	X	4905	-0-	-303	-0-	4904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4508	X	3599	-0-	-909	-0-	3599	3			N	-0-					-0-
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	4949	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					N	NO RPT					-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOLBERT UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258810 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8595 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9720	X	8704	-0-	-1016	-0-	8704	3			N	-0-					-0-
12	10075	X	9143	-0-	-932	-0-	9143	3			N	-0-					-0-
01	10075	X	8142	-0-	-1933	-0-	8142	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	7538	-0-	-1562	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
03	9610	X	7970	-0-	-1640	-0-	7970	3			N	-0-					-0-
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258818 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8326 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3635	-0-	-85	-0-	3635	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	3318	3			N	-0-					-0-
02	3416	X	2959	-0-	-457	-0-	2959	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258819 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8171 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
12	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	3			N	-0-					-0-
01	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
03	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4395	3			N	-0-					-0-
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258820 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8192 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	432	-0-	-4248	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	4836	X	376	-0-	-4460	-0-	376	3			N	-0-					-0-
01	4836	X	548	-0-	-4288	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	393	-0-	-3163	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	363	-0-	-3047	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258826 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 6950 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	6348	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6477	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6293	X	6257	-0-	-36	-0-	6256	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5684	X	3818	-0-	-1866	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
03	6293	X	3919	-0-	-2374	-0-	3916	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258827 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7086 - 12420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1056	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1488	X	927	-0-	-561	-0-	926	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	1488	X	1174	-0-	-314	-0-	1173	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1344	X	184	-0-	-1160	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	16	-0-	-1317	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 258829 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8292 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	3			N	-0-					-0-
12	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					-0-
01	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	3			N	-0-					-0-
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	5635	3			N	-0-					-0-
03	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5310	X	5140	-0-	-170	-0-	5140	3			N	-0-					-0-
12	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5591	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5193	-0-	-294	-0-	5193	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4571	-0-	-385	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	5360	-0-	-127	-0-	5360	3			N	-0-					-0-
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4620	X	3783	-0-	-837	-0-	3782	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	4774	X	3509	-0-	-1265	-0-	3508	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	3937	X	3729	-0-	-208	-0-	3728	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	3556	X	3358	-0-	-198	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	3622	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	7228	-0-	-182	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
12	7440	X	7237	-0-	-203	-0-	7237	3			N	-0-					-0-
01	7440	X	7357	-0-	-83	-0-	7357	3			N	-0-					-0-
02	6832	X	6691	-0-	-141	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
03	7564	X	7121	-0-	-443	-0-	7120	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4020	X	3721	-0-	-299	-0-	3721	3			N	-0-					-0-
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	3			N	-0-					-0-
01	4154	X	4071	-0-	-83	-0-	4071	3			N	-0-					-0-
02	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3870	X	3649	-0-	-221	-0-	78	1	3571	2	N	-0-					-0-
12	3875	X	3496	-0-	-379	-0-	81	1	3415	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3234	-0-	-610	-0-	76	1	3158	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3448	-0-	-24	-0-	73	1	3375	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3731	-0-	-51	-0-	81	1	3650	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4110	X	3827	-0-	-283	-0-	3827	3			Y	-0-					39
12	4154	X	3911	-0-	-243	-0-	3911	3			Y	-0-					39
01	4092	X	3824	-0-	-268	-0-	3824	3			Y	-0-					39
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			Y	-0-					39
03	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	4476	3	1	9	Y	1	1	8			39
04	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					39

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7410	X	6675	-0-	-735	-0-	77	1	6598	2	N	-0-					-0-
12	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	76	1	7512	2	N	-0-					-0-
01	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	77	1	7517	2	N	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	73	1	6444	2	N	-0-					-0-
03	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	79	1	7708	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	547	1	3217	2	Y	-0-					102
12	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	565	1	3587	2	Y	-0-					102
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	565	1	6815	2	Y	-0-					102
02	3500	X	1322	-0-	-2178	-0-	511	1	811	2	Y	-0-					102
*03	4154	X	1382	-0-	-2772	-0-	565	1	817	2	Y	-0-					102
04	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					Y	NO RPT					102

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22936	X	22936	-0-	-0-	-0-	22936	2			N	-0-					-0-
12	24690	X	24690	-0-	-0-	-0-	24690	2			N	-0-					-0-
01	21618	X	21618	-0-	-0-	-0-	21618	2			N	-0-					-0-
02	21561	X	21561	-0-	-0-	-0-	21561	2			N	-0-					-0-
03	25880	X	25880	-0-	-0-	-0-	25880	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7740	X	5590	-0-	-2150	-0-	5587	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8367	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8412	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	8010	3			Y	-0-					-0-
03	5394	X	3676	-0-	-1718	-0-	3668	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	5220	X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259347 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7799 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4598	-0-	1498	1498	4598	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	4251	-0-	1151	2649	4251	3			N	-0-					-0-
02	7273	X	4624	-0-	-2649	-0-	4624	3			N	-0-					-0-
03	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
12	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
01	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 10H RRCID -> 259364 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8290 - 11295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24355	X	965	-0-	-23390	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	2232	X	352	-0-	-1880	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	2232	X	1030	-0-	-1202	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
02	2016	X	761	-0-	-1255	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	1035	-0-	-360	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
04	990	X	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259424 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7202 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6340	-0-	-590	-0-	6339	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	7161	X	6388	-0-	-773	-0-	6387	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	7130	X	5078	-0-	-2052	-0-	5077	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6440	X	3230	-0-	-3210	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	2114	-0-	-4923	-0-	2112	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6330	X	NO RPT	-0-	-6330	-0-					N	NO RPT					-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
12	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
01	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	17303	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	19385	X	19385	-0-	-0-	-0-	19385	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14911	X	14911	-0-	-0-	-0-	14911	2			N	-0-					-0-
12	16175	X	16175	-0-	-0-	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
01	16278	X	16278	-0-	-0-	-0-	16278	2			N	-0-					-0-
02	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	17205	-0-	-0-	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21780	X	21140	-0-	-640	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
12	22471	X	22471	-0-	-0-	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
01	22196	X	21537	-0-	-659	-0-	21537	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	19389	-0-	-491	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
03	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	25620	2			N	-0-					-0-
04	21750	X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
12	16428	X	16428	-0-	-0-	-0-	16428	2			N	-0-					-0-
01	15322	X	15322	-0-	-0-	-0-	15322	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	8653	-0-	-4171	-0-	8653	2			N	-0-					-0-
03	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259525 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7096 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	4463	-0-	-907	-0-	4461	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	5549	X	4538	-0-	-1011	-0-	4531	3	7	9	N	6	6	8			-0-
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4172	X	3584	-0-	-588	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	2268	-0-	-2351	-0-	2265	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259543 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6956 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	362	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	620	N	290	-0-	-330	-0-	288	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	236	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	243	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259544 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8085 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6540	X	6291	-0-	-249	-0-	6291	3			N	-0-					-0-
12	6758	X	1993	-0-	-4765	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
01	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
02	6104	X	5928	-0-	-176	-0-	5928	3			N	-0-					-0-
03	6696	X	6361	-0-	-335	-0-	6361	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 14H RRCID -> 259553 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6910 - 10355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	244	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	265	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	418	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	151	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOWLER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259690 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8284 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	3409	3			N	-0-					-0-
12	3720	X	3542	-0-	-178	-0-	3542	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3472	-0-	-248	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3014	-0-	-346	-0-	3014	3			N	-0-					-0-
03	3565	X	3421	-0-	-144	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

11	2730	X	1025	-0-	-1705	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
12	2666	N	221	-0-	-2445	-0-	221	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2025

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	199	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	1395	X	1084	-0-	-311	-0-	205	1	879	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	684	-0-	-711	-0-	210	1	474	2	N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	185	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	205	1	1589	2	N	-0-					-0-
04	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

11	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	5489	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5829	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6003	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5124	X	4993	-0-	-131	-0-	4993	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5086	-0-	-618	-0-	5085	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

11	7800	X	7087	-0-	-713	-0-	7087	2			N	-0-					-0-
12	8060	X	7247	-0-	-813	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
01	8060	X	6268	-0-	-1792	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6040	-0-	-680	-0-	6040	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	5867	-0-	-1449	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 10126

11	4920	X	4771	-0-	-149	-0-	4770	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5022	X	4891	-0-	-131	-0-	4891	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4961	-0-	-61	-0-	4960	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4750	-0-	-303	-0-	4749	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

11	2340	X	23	-0-	-2317	-0-	23	2			N	-0-					-0-
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2025

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 9819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6930	X	6747	-0-	-183	-0-	6747	3			N	-0-					57
12	7068	X	7058	-0-	-10	-0-	7058	3			N	-0-					57
01	7068	X	6814	-0-	-254	-0-	6814	3			N	-0-					57
02	6384	X	6139	-0-	-245	-0-	6139	3			N	-0-					57
03	7068	X	6904	-0-	-164	-0-	6903	3	1	9	N	1	1	8			57
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					57

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 10044

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	8	8	8			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

11	660	N	468	-0-	-192	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			N	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	744	N	132	-0-	-612	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

11	13770	X	2962	-0-	-10808	-0-	457	1	2505	2	N	-0-					-0-
12	14229	X	5883	-0-	-8346	-0-	318	1	5565	2	N	-0-					-0-
01	14229	X	9782	-0-	-4447	-0-	236	1	9546	2	N	-0-					-0-
02	10696	X	9524	-0-	-1172	-0-	189	1	9335	2	N	-0-					-0-
03	10491	X	10491	-0-	-0-	-0-	234	1	10257	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

11	20070	X	14729	-0-	-5341	-0-	14729	2			N	-0-					-0-
12	20491	X	15269	-0-	-5222	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
01	20491	X	17957	-0-	-2534	-0-	17957	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16562	-0-	-1246	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
03	18554	X	18554	-0-	-0-	-0-	18554	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	NO RPT	-0-	-17370	-0-					N	NO RPT					-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 11302

11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4695	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5080	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5221	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	4676	X	4300	-0-	-376	-0-	4300	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4885	-0-	-292	-0-	4882	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 11370

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			20
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9750	X	5035	-0-	-4715	-0-	818	1	4217	2	N	-0-					-0-
12	9734	X	3283	-0-	-6451	-0-	846	1	2437	2	N	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	846	1	3214	2	N	-0-					-0-
02	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	764	1	4366	2	N	-0-					-0-
03	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	846	1	5769	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1170	N	713	-0-	-457	-0-	713	1			N	-0-					-0-
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	890	1	484	2	N	-0-					-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	972	1	126	2	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	903	1	19	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1190	-0-	-174	-0-	974	1	216	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260422 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8860 - 14251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
12	12452	X	12452	-0-	-0-	-0-	12452	2			N	-0-					-0-
01	12431	X	11743	-0-	-688	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10660	-0-	-736	-0-	10660	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11450	-0-	-1167	-0-	11450	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260437 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8650 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6330	X	3709	-0-	-2621	-0-	3709	2			Y	-0-					66
12	5270	X	3191	-0-	-2079	-0-	3176	2	15	9	Y	14					80
01	5270	X	2868	-0-	-2402	-0-	2866	2	2	9	Y	2					82
02	4144	X	2972	-0-	-1172	-0-	2941	2	31	9	Y	28					110
03	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5413	2	3	9	Y	3					113
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					113

RICHARDSON KOLAR PSA WELL #: 4H RRCID -> 260526 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7100 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2370	X	1804	-0-	-566	-0-	1802	3	2	9	N	2	2	8			-0-
12	2449	X	654	-0-	-1795	-0-	652	3	2	9	N	2	2	8			-0-
01	2449	X	1287	-0-	-1162	-0-	1285	3	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2212	X	596	-0-	-1616	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	456	-0-	-1714	-0-	452	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260532 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8735 - 11089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3420	X	2955	-0-	-465	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
12	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
01	3255	X	3053	-0-	-202	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
02	2940	X	2356	-0-	-584	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2782	-0-	-411	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
01	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6901	-0-	-74	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	NO RPT	-0-	-6750	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13110	X	8012	-0-	-5098	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	11420	-0-	-2127	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	7561	-0-	-5986	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8922	-0-	-150	-0-	8922	2			N	-0-					-0-
03	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
12	19282	X	19030	-0-	-252	-0-	19030	2			N	-0-					-0-
01	19282	X	19023	-0-	-259	-0-	19023	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	17007	-0-	-549	-0-	17007	2			N	-0-					-0-
03	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	NO RPT	-0-	-18810	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12060	X	8782	-0-	-3278	-0-	158	1	8624	2	N	-0-					-0-
12	12462	X	11751	-0-	-711	-0-	151	1	11600	2	N	-0-					-0-
01	12462	X	11604	-0-	-858	-0-	171	1	11433	2	N	-0-					-0-
02	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	156	1	11754	2	N	-0-					-0-
03	12955	X	12955	-0-	-0-	-0-	171	1	12784	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	NO RPT	-0-	-11370	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7620	X	5027	-0-	-2593	-0-	175	1	4852	2	N	-0-					-0-
12	7874	X	6426	-0-	-1448	-0-	175	1	6251	2	N	-0-					-0-
01	7874	X	7477	-0-	-397	-0-	161	1	7316	2	N	-0-					-0-
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	148	1	7252	2	N	-0-					-0-
03	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	174	1	7724	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 7H RRCID -> 260838 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 6870 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	9092	3	2	9	Y	2	2	8			20
12	10850	X	7743	-0-	-3107	-0-	7741	3	2	9	Y	2	2	8			20
01	10850	X	5165	-0-	-5685	-0-	5163	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	9800	X	-0-	-0-	-9800	-0-					Y	-0-					20
03	10726	X	1706	-0-	-9020	-0-	1700	3	6	9	Y	5	5	8			20
04	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					Y	NO RPT					20

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
12	5115	X	4719	-0-	-396	-0-	4719	3			N	-0-					-0-
01	5115	X	4647	-0-	-468	-0-	4647	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	4014	-0-	-382	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	4294	-0-	-573	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
12	7006	X	6514	-0-	-492	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
01	7006	X	5643	-0-	-1363	-0-	5643	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6067	-0-	-345	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6324	-0-	-775	-0-	6324	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4200	X	4080	-0-	-120	-0-	4080	3			N	-0-					-0-
12	4340	X	4008	-0-	-332	-0-	4008	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	4194	-0-	-146	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3832	-0-	-88	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
03	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9510	X	9175	-0-	-335	-0-	9175	3			N	-0-					-0-
12	9765	X	9093	-0-	-672	-0-	9093	3			N	-0-					-0-
01	9765	X	9414	-0-	-351	-0-	9414	3			N	-0-					-0-
02	8736	X	8550	-0-	-186	-0-	8550	3			N	-0-					-0-
03	9641	X	9279	-0-	-362	-0-	9279	3			N	-0-					-0-
04	9180	X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					N	NO RPT					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	3			N	-0-					-0-
12	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-
01	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4465	-0-	-183	-0-	4465	3			N	-0-					-0-
03	5146	X	4821	-0-	-325	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5158	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	5483	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5061	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4816	X	4730	-0-	-86	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5563	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
12	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5082	-0-	-436	-0-	5082	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4118	-0-	-1006	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
03	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261041 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8936 - 13758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5370	X	3012	-0-	-2358	-0-	140	1	2872	2	N	-0-					-0-
12	6851	X	3538	-0-	-3313	-0-	150	1	3388	2	N	-0-					-0-
01	6851	X	3609	-0-	-3242	-0-	147	1	3462	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	3418	-0-	-2770	-0-	132	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4299	-0-	-909	-0-	154	1	4145	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9210	X	7425	-0-	-1785	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	9660	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	7749	-0-	-559	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6729	-0-	-299	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
03	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	12495	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	NO RPT	-0-	-9210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11280	X	10573	-0-	-707	-0-	10573	2			N	-0-					-0-
12	11284	X	11167	-0-	-117	-0-	11167	2			N	-0-					-0-
01	10788	X	9522	-0-	-1266	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	11348	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10792	-0-	-368	-0-	10792	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16530	X	15630	-0-	-900	-0-	15630	2			N	-0-					-0-
12	17081	X	16896	-0-	-185	-0-	16896	2			N	-0-					-0-
01	17081	X	14447	-0-	-2634	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
02	17939	X	17939	-0-	-0-	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	16249	-0-	-646	-0-	16249	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	17589	2			N	-0-					-0-
12	18477	X	18477	-0-	-0-	-0-	18477	2			N	-0-					-0-
01	17639	X	15835	-0-	-1804	-0-	15835	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	15305	-0-	-1131	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
03	19193	X	19193	-0-	-0-	-0-	19193	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	NO RPT	-0-	-17610	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10590	X	9294	-0-	-1296	-0-	97	1	9197	2	N	-0-					-0-
12	10602	X	10361	-0-	-241	-0-	97	1	10264	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	9638	-0-	-747	-0-	93	1	9545	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	6727	-0-	-2653	-0-	81	1	6646	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7742	-0-	-2612	-0-	91	1	7651	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12450	X	11235	-0-	-1215	-0-	85	1	11150	2	N	-0-					-0-
12	13800	X	13800	-0-	-0-	-0-	95	1	13705	2	N	-0-					-0-
01	13082	X	13082	-0-	-0-	-0-	97	1	12985	2	N	-0-					-0-
02	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	88	1	11801	2	N	-0-					-0-
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-	97	1	13863	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261174 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8788 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12870	X	11704	-0-	-1166	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
12	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
01	13400	X	13400	-0-	-0-	-0-	13400	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11714	-0-	-130	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12831	-0-	-1770	-0-	12831	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 22H RRCID -> 261397 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7490 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	2783	-0-	-97	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
12	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3			Y	-0-					-0-
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			Y	-0-					-0-
03	3720	X	3132	-0-	-588	-0-	3131	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
12	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
01	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
02	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
03	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7401 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	7510	3			N	-0-					-0-
12	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	3			N	-0-					-0-
01	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	7875	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	7045	-0-	-151	-0-	7045	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7709	-0-	-258	-0-	7708	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	5645	2			N	-0-					-0-
12	5890	X	5421	-0-	-469	-0-	5421	2			N	-0-					-0-
01	5890	X	4467	-0-	-1423	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3882	-0-	-1438	-0-	3882	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	X	365	-0-	-85	-0-	365	2			N	-0-					-0-
12	465	X	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
01	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	420	X	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6420	X	2157	-0-	-4263	-0-	114	1	2043	2	N	-0-					-0-
12	6634	X	2049	-0-	-4585	-0-	130	1	1919	2	N	-0-					-0-
01	6634	X	3024	-0-	-3610	-0-	126	1	2898	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	2772	-0-	-3108	-0-	108	1	2664	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	889	-0-	-4288	-0-	145	1	744	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262016 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8876 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9780	X	9170	-0-	-610	-0-	115	1	9055	2	N	-0-					-0-
12	10106	X	9899	-0-	-207	-0-	124	1	9775	2	N	-0-					-0-
01	10106	X	8277	-0-	-1829	-0-	133	1	8144	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	6803	-0-	-1793	-0-	111	1	6692	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8641	-0-	-1248	-0-	137	1	8504	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBBIE LANE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 262018 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8907 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8190	X	7589	-0-	-601	-0-	95	1	7494	2	N	-0-					-0-
12	8463	X	6042	-0-	-2421	-0-	110	1	5932	2	N	-0-					-0-
01	8463	X	5375	-0-	-3088	-0-	100	1	5275	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	4984	-0-	-2520	-0-	92	1	4892	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7569	-0-	-274	-0-	109	1	7460	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	NO RPT	-0-	-7590	-0-					N	NO RPT					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3630	X	3557	-0-	-73	-0-	3557	3			N	-0-					-0-
12	3751	X	3628	-0-	-123	-0-	3628	3			N	-0-					-0-
01	3720	X	3494	-0-	-226	-0-	3494	3			N	-0-					-0-
02	3332	X	2850	-0-	-482	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	1254	-0-	-2435	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3187	3	3	9	N	3	3	8			-0-
12	3379	X	2291	-0-	-1088	-0-	2288	3	3	9	N	3	3	8			-0-
01	3379	X	2770	-0-	-609	-0-	2767	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	3052	X	1372	-0-	-1680	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	6	6	8			-0-
04	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6524	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6510	X	6017	-0-	-493	-0-	6016	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	6324	X	5524	-0-	-800	-0-	5523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6104	X	5208	-0-	-896	-0-	5208	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	5471	-0-	-1287	-0-	5468	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7492 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	2343	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3203	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2523	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	2184	X	1801	-0-	-383	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2449	-0-	-744	-0-	2447	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7684 - 12015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6247	3	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6391	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5684	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			N	-0-					-0-
03	6448	X	5801	-0-	-647	-0-	5799	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8820	X	7375	-0-	-1445	-0-	92	1	7283	2	N	-0-					-0-
12	9114	X	9063	-0-	-51	-0-	113	1	8950	2	N	-0-					-0-
01	9114	X	8782	-0-	-332	-0-	102	1	8680	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7171	-0-	-529	-0-	92	1	7079	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7865	-0-	-1187	-0-	108	1	7757	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7296 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
12	5983	X	5630	-0-	-353	-0-	5630	3			N	-0-					-0-
01	5983	X	5317	-0-	-666	-0-	5317	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4895	-0-	-621	-0-	4895	3			N	-0-					-0-
03	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	5350	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	5820	X	NO RPT	-0-	-5820	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10020	X	6077	-0-	-3943	-0-	112	1	5965	2	N	-0-					-0-
12	10385	X	3871	-0-	-6514	-0-	165	1	3706	2	N	-0-					-0-
01	10385	X	6899	-0-	-3486	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	3971	-0-	-5409	-0-	120	1	3851	2	N	-0-					-0-
03	7471	X	2295	-0-	-5176	-0-	166	1	2129	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11820	X	11223	-0-	-597	-0-	11223	2			N	-0-					-0-
12	12146	X	12146	-0-	-0-	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
01	11904	X	9891	-0-	-2013	-0-	9891	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	1937	-0-	-8535	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11204	-0-	-948	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	NO RPT	-0-	-11760	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13500	X	13177	-0-	-323	-0-	13177	2			N	-0-					-0-
12	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
01	13237	X	11725	-0-	-1512	-0-	11725	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	54	-0-	-12238	-0-	54	1			N	-0-					-0-
03	13919	X	13226	-0-	-693	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	119	1	6427	2	N	-0-					-0-
12	6479	X	3944	-0-	-2535	-0-	97	1	3847	2	N	-0-					-0-
01	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	120	1	7531	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	4085	-0-	-2019	-0-	90	1	3995	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6424	-0-	-334	-0-	123	1	6301	2	N	-0-					-0-
04	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5130	X	5029	-0-	-101	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
12	5115	X	5078	-0-	-37	-0-	5078	2			N	-0-					-0-
01	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4429	-0-	-275	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4359	-0-	-849	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	7716	-0-	-144	-0-	7716	3			N	-0-					-0-
12	7936	X	7868	-0-	-68	-0-	7868	3			N	-0-					-0-
01	7936	X	7727	-0-	-209	-0-	7727	3			N	-0-					-0-
02	7196	X	6979	-0-	-217	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
03	7967	X	7751	-0-	-216	-0-	7750	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					-0-

R. SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 264570 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7400 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	X	900	-0-	-540	-0-	371	1	529	2	N	-0-					137
12	744	N	552	-0-	-192	-0-	369	1	183	2	N	-0-					137
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	1			N	-0-					137
02	840	N	239	-0-	-601	-0-	199	1	40	2	N	-0-					137
*03	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	281	1	2786	2	N	-0-					137
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					137

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6915 - 11315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1164	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	942	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	884	N	884	-0-	-0-	-0-	881	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	938	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
04	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4680	X	3992	-0-	-688	-0-	3989	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4334	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	4096	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	3500	X	3364	-0-	-136	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
03	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4445	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4380	X	3456	-0-	-924	-0-	3453	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
12	4371	X	2887	-0-	-1484	-0-	2884	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
01	4309	X	3834	-0-	-475	-0-	3830	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			Y	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4946	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
04	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	X	529	-0-	-1631	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	747	-0-	-1392	-0-	747	3			N	-0-					-0-
01	930	X	660	-0-	-270	-0-	660	3			N	-0-					-0-
02	840	X	557	-0-	-283	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1100	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11460	X	7742	-0-	-3718	-0-	7742	3			N	-0-					-0-
12	11842	X	8419	-0-	-3423	-0-	8419	3			N	-0-					-0-
01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	3			N	-0-					-0-
02	7224	X	6576	-0-	-648	-0-	6576	3			N	-0-					-0-
03	8432	X	6510	-0-	-1922	-0-	6500	3	10	9	N	9	9	8			-0-
04	8160	X	NO RPT	-0-	-8160	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-					-0-
12	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
01	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	1706	-0-	-1066	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	2401	-0-	-668	-0-	2400	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 266411 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6800 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	280	X	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	422	X	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	779	X	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	289	3	8	9	N	7	7	8			-0-
04	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11580	X	8282	-0-	-3298	-0-	8282	3			N	-0-					-0-
12	12648	X	8037	-0-	-4611	-0-	8037	3			N	-0-					-0-
01	12648	X	7289	-0-	-5359	-0-	7289	3			N	-0-					-0-
02	11424	X	6997	-0-	-4427	-0-	6997	3			N	-0-					-0-
03	8835	X	7143	-0-	-1692	-0-	7143	3			N	-0-					-0-
04	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
12	9610	X	8514	-0-	-1096	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
01	9610	X	8590	-0-	-1020	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7563	-0-	-1117	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7442	-0-	-1641	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3000	N	271	-0-	-2729	4747	271	3			N	-0-					-0-
12	5360	X	613	-0-	-4747	-0-	613	3			N	-0-					-0-
01	899	X	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	631	X	631	-0-	-0-	-0-	628	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6957 - 12850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10350	X	9478	-0-	-872	-0-	9478	3			N	-0-					-0-
12	11594	X	11000	-0-	-594	-0-	11000	3			N	-0-					-0-
01	11594	X	9411	-0-	-2183	-0-	9411	3			N	-0-					-0-
02	10472	X	8256	-0-	-2216	-0-	8256	3			N	-0-					-0-
03	11005	X	10270	-0-	-735	-0-	10267	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	3			N	-0-					-0-
12	7192	X	7023	-0-	-169	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	3			N	-0-					-0-
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
03	7037	X	6961	-0-	-76	-0-	6961	3			N	-0-					-0-
04	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

JUSTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277921 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8150 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9390	X	9068	-0-	-322	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
12	10850	X	9166	-0-	-1684	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
01	10850	X	9165	-0-	-1685	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	8201	-0-	-1599	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8287	-0-	-1323	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277924 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8039 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
12	8990	X	8295	-0-	-695	-0-	8295	2			N	-0-					-0-
01	8990	X	8172	-0-	-818	-0-	8172	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7324	-0-	-796	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7413	-0-	-988	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277925 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8357 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9030	X	8728	-0-	-302	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
12	9796	X	8516	-0-	-1280	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	8724	-0-	-1072	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7159	-0-	-1689	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7763	-0-	-1692	-0-	7763	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277942 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8539 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13260	X	12713	-0-	-547	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
12	13547	X	12779	-0-	-768	-0-	12779	2			N	-0-					-0-
01	13547	X	12289	-0-	-1258	-0-	12289	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11156	-0-	-1080	-0-	11156	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11542	-0-	-1726	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	NO RPT	-0-	-12720	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278757 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9061 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13080	X	9949	-0-	-3131	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
12	13051	X	10304	-0-	-2747	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
01	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9071	-0-	-225	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	8974	-0-	-1318	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	NO RPT	-0-	-11190	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 278823 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9045 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8168	X	8168	-0-	-0-	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
12	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
01	8308	X	8101	-0-	-207	-0-	8101	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7042	-0-	-574	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
03	9381	X	9381	-0-	-0-	-0-	9381	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT					-0-

PERR B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279708 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 8493 PERF.11318 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12690	X	5962	-0-	-6728	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
12	12679	X	11095	-0-	-1584	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
01	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
02	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	9502	-0-	-1596	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 280300 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 9125 - 12969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8910	X	7337	-0-	-1573	-0-	158	1	7179	2	N	-0-			-0-
12	9207	X	8830	-0-	-377	-0-	160	1	8670	2	N	-0-			-0-
01	9207	X	7547	-0-	-1660	-0-	172	1	7375	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7200	-0-	-1116	-0-	142	1	7058	2	N	-0-			-0-
03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	174	1	9086	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 280308 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9186 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7890	X	4677	-0-	-3213	-0-	121	1	4556	2	N	-0-			-0-
12	7905	X	6260	-0-	-1645	-0-	140	1	6120	2	N	-0-			-0-
01	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	133	1	6384	2	N	-0-			-0-
02	6776	X	6177	-0-	-599	-0-	118	1	6059	2	N	-0-			-0-
03	8347	X	8347	-0-	-0-	-0-	154	1	8193	2	N	-0-			-0-
04	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 280346 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 9740 - 15059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8760	X	6945	-0-	-1815	-0-	140	1	6805	2	N	-0-			-0-
12	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	147	1	9701	2	N	-0-			-0-
01	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	141	1	9187	2	N	-0-			-0-
02	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	129	1	8461	2	N	-0-			-0-
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-			-0-
04	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 280347 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9293 - 14639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	6360	X	3827	-0-	-2533	-0-	139	1	3688	2	N	-0-			-0-
12	6355	X	5781	-0-	-574	-0-	155	1	5626	2	N	-0-			-0-
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	155	1	5974	2	N	-0-			-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	124	1	6144	2	N	-0-			-0-
03	5952	X	19	-0-	-5933	-0-	19	1			N	-0-			-0-
04	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 14 H RRCID -> 280348 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9603 - 15577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	22020	X	12574	-0-	-9446	-0-	205	1	12369	2	N	-0-			-0-
12	23560	X	15958	-0-	-7602	-0-	195	1	15763	2	N	-0-			-0-
01	23560	X	16117	-0-	-7443	-0-	195	1	15922	2	N	-0-			-0-
02	21280	X	14748	-0-	-6532	-0-	177	1	14571	2	N	-0-			-0-
03	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	220	1	17724	2	N	-0-			-0-
04	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 13 H RRCID -> 280349 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9505 - 14846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	25350	X	16542	-0-	-8808	-0-	268	1	16274	2	N	-0-			-0-
12	26195	X	19484	-0-	-6711	-0-	238	1	19246	2	N	-0-			-0-
01	26195	X	18840	-0-	-7355	-0-	227	1	18613	2	N	-0-			-0-
02	23660	X	17969	-0-	-5691	-0-	215	1	17754	2	N	-0-			-0-
03	22875	X	22875	-0-	-0-	-0-	277	1	22598	2	N	-0-			-0-
04	18870	X	NO RPT	-0-	-18870	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 280350 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9222 - 14871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10680	X	8131	-0-	-2549	-0-	157	1	7974	2	N	-0-			-0-
12	10858	X	10858	-0-	-0-	-0-	151	1	10707	2	N	-0-			-0-
01	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	161	1	10036	2	N	-0-			-0-
02	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	140	1	9638	2	N	-0-			-0-
03	12354	X	12354	-0-	-0-	-0-	175	1	12179	2	N	-0-			-0-
04	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 12 H RRCID -> 280351 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9230 - 14914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	11430	X	4376	-0-	-7054	-0-	152	1	4224	2	N	-0-			-0-
12	11811	X	7131	-0-	-4680	-0-	186	1	6945	2	N	-0-			-0-
01	11811	X	9734	-0-	-2077	-0-	200	1	9534	2	N	-0-			-0-
02	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	187	1	9518	2	N	-0-			-0-
03	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	229	1	12073	2	N	-0-			-0-
04	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280352 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9417 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	7860	X	2796	-0-	-5064	-0-	162	1	2634	2	N	-0-			-0-
12	8680	X	4635	-0-	-4045	-0-	179	1	4456	2	N	-0-			-0-
01	8680	X	5835	-0-	-2845	-0-	175	1	5660	2	N	-0-			-0-
02	7840	X	5154	-0-	-2686	-0-	153	1	5001	2	N	-0-			-0-
03	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	201	1	6812	2	N	-0-			-0-
04	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283938 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TEICH C (AW) WELL #: 8H RRCID -> 283944 COMPL. DATE 01/13/2018 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6802 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	10650	X	10283	-0-	-367	-0-	10283	3			N	-0-			117
12	11005	X	9567	-0-	-1438	-0-	9567	3			N	-0-			117
01	10881	X	10453	-0-	-428	-0-	10453	3			N	-0-			117
02	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	9674	3			N	-0-			117
03	10633	X	10516	-0-	-117	-0-	10516	3			N	-0-			117
04	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-0-					N	NO RPT			117

TEICH C (AW) WELL #: 9H RRCID -> 283945 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6861 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	8480	3			N	-0-			-0-
12	8866	X	7461	-0-	-1405	-0-	7461	3			N	-0-			-0-
01	8866	X	8499	-0-	-367	-0-	8499	3			N	-0-			-0-
02	8344	X	7248	-0-	-1096	-0-	7248	3			N	-0-			-0-
03	9238	X	8312	-0-	-926	-0-	8312	3			N	-0-			-0-
04	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 16H RRCID -> 284007 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8709 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	16320	X	14260	-0-	-2060	-0-	14260	2			N	-0-			-0-
12	16461	X	16416	-0-	-45	-0-	16416	2			N	-0-			-0-
01	16461	X	15555	-0-	-906	-0-	15555	2			N	-0-			-0-
02	14280	X	13645	-0-	-635	-0-	13645	2			N	-0-			-0-
03	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-			-0-
04	15900	X	NO RPT	-0-	-15900	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 284008 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8553 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	24270	X	20982	-0-	-3288	-0-	20982	2			N	-0-			-0-
12	24273	X	21818	-0-	-2455	-0-	21818	2			N	-0-			-0-
01	23839	X	21063	-0-	-2776	-0-	21063	2			N	-0-			-0-
02	20944	X	18375	-0-	-2569	-0-	18375	2			N	-0-			-0-
03	22948	X	22948	-0-	-0-	-0-	22948	2			N	-0-			-0-
04	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284016 COMPL. DATE 11/12/2017 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8843 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17670	X	16300	-0-	-1370	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
12	18042	X	17857	-0-	-185	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
01	18042	X	16601	-0-	-1441	-0-	16601	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	14726	-0-	-478	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
03	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	18471	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	NO RPT	-0-	-17280	-0-					N	NO RPT					-0-

TEICH C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284023 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 7079 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	3			N	-0-					25
12	8866	X	8033	-0-	-833	-0-	8033	3			N	-0-					25
01	8866	X	8635	-0-	-231	-0-	8635	3			N	-0-					25
02	8092	X	7466	-0-	-626	-0-	7466	3			N	-0-					25
03	8959	X	7821	-0-	-1138	-0-	7821	3			N	-0-					25
04	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-0-					N	NO RPT					25

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284099 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8585 - 15566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
12	20925	X	13363	-0-	-7562	-0-	13363	2			N	-0-					-0-
01	21082	X	21082	-0-	-0-	-0-	21082	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18989	-0-	-331	-0-	18989	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
04	20700	X	NO RPT	-0-	-20700	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284162 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 1940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 1H RRCID -> 284732 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8649 - 15411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17010	X	13466	-0-	-3544	-0-	98	1	13368	2	N	-0-					-0-
12	17577	X	16661	-0-	-916	-0-	39	1	16622	2	N	-0-					-0-
01	17577	X	15927	-0-	-1650	-0-	36	1	15891	2	N	-0-					-0-
02	17995	X	17995	-0-	-0-	-0-	40	1	17955	2	N	-0-					-0-
03	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	32	1	16754	2	N	-0-					-0-
04	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS AB WELL #: 3H RRCID -> 284985 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8827 - 15575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30810	X	22861	-0-	-7949	-0-	115	1	22746	2	N	-0-					-0-
12	31837	X	26876	-0-	-4961	-0-	104	1	26772	2	N	-0-					-0-
01	31837	X	24465	-0-	-7372	-0-	24465	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	153	1	24011	2	N	-0-					-0-
03	26877	X	22084	-0-	-4793	-0-	130	1	21954	2	N	-0-					-0-
04	26010	X	NO RPT	-0-	-26010	-0-					N	NO RPT					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 284986 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 9250 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15690	X	13604	-0-	-2086	-0-	2	1	13602	2	N	-0-					-0-
12	15686	X	13915	-0-	-1771	-0-	9	1	13906	2	N	-0-					-0-
01	14973	X	11131	-0-	-3842	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	15820	-0-	-0-	-0-	15820	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	14438	-0-	-225	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FANNIN FARMS AB WELL #: 2H RRCID -> 285173 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8740 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	21960	X	14716	-0-	-7244	-0-	224	1	14492	2	N	-0-			-0-
12	21979	X	15130	-0-	-6849	-0-	248	1	14882	2	N	-0-			-0-
01	16891	X	16891	-0-	-0-	-0-	16891	2			N	-0-			-0-
02	13748	X	13252	-0-	-496	-0-	166	1	13086	2	N	-0-			-0-
03	15221	X	14893	-0-	-328	-0-	235	1	14658	2	N	-0-			-0-
04	16350	X	NO RPT	-0-	-16350	-0-					N	NO RPT			-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285174 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8829 - 15760

11	13650	X	4272	-0-	-9378	-0-	326	1	3946	2	N	-0-			-0-
12	13640	X	7274	-0-	-6366	-0-	341	1	6933	2	N	-0-			-0-
01	11408	X	6964	-0-	-4444	-0-	870	1	6094	2	N	-0-			-0-
02	5656	X	4242	-0-	-1414	-0-	287	1	3955	2	N	-0-			-0-
03	7285	X	4953	-0-	-2332	-0-	344	1	4609	2	N	-0-			-0-
04	7050	X	NO RPT	-0-	-7050	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBINS WELL #: 7 RRCID -> 290713 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7355 - 7968

11	1050	N	488	-0-	-562	-0-	488	2			N	-0-			-0-
12	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	2			N	-0-			-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
04	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

DOBBINS WELL #: 9 RRCID -> 290714 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7608 - 7880

11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-			-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			-0-
04	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT			-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

11	450	N	4	-0-	-446	-0-	4	3			Y	-0-			101
12	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-			101
01	186	N	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-			101
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			101
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			101
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			101

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

11	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			Y	-0-			23
12	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-			23
01	744	N	577	-0-	-167	-0-	577	3			Y	-0-			23
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	3			Y	-0-			23
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			Y	-0-			23
04	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 6350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					20
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					20
01	589	N	108	-0-	-481	-0-	108	3			Y	-0-					20
02	476	N	88	-0-	-388	-0-	88	3			Y	-0-					20
03	527	N	64	-0-	-463	-0-	64	3			Y	-0-					20
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					20

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	221	-0-	-199	-0-	221	3			Y	-0-					15
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			Y	-0-					15
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					15
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					15
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					15
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					15

ORR, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 207322 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6381 - 6798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	810	N	400	-0-	-410	-0-	399	3	1	9	Y	1					35
12	837	N	585	-0-	-252	-0-	585	3			Y	-0-					35
01	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			Y	-0-					35
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					35
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					35
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					35

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2700	X	1428	-0-	-1272	-0-	1428	3			Y	-0-					57
12	2759	N	1602	-0-	-1157	-0-	1602	3			Y	-0-					57
01	2697	N	2029	-0-	-668	-0-	2019	3	10	9	Y	9					66
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					66
03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			Y	-0-					66
04	1950	N	1847	-0-	-103	-0-	1847	3			Y	-0-					66

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	480	N	288	-0-	-192	-0-	288	3			Y	-0-					114
12	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			Y	-0-					114
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					114
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			Y	-0-					114
03	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	3			Y	-0-					114
04	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			Y	-0-					114

LEE, RICHARD WELL #: RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

MCCALL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 235589 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5530 - 5600

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2025 - WELL PLUGGED 03/18/25

DONALD FRAZIER UNIT WELL #: RRCID -> 236333 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5499 - 5560

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2022

UPLAND RESOURCES LLC 878931
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

UPLAND OPERATING, LLC 878942
PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 238911 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 8526 - 8925

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPLAND OPERATING, LLC //CONT.// 878942
RSK "A" WELL #: 7H RRCID -> 245119 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8480 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1110	X	764	-0-	-346	-0-	764	2			N	-0-					52
12	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					52
01	948	X	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					52
02	1691	X	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					52
03	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					52
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					52

RSK WELL #: 1 RRCID -> 246070 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7237 - 7844

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					94
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					94
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					94
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			N	-0-					94
03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	2			N	-0-					94
04	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	7839	2			N	-0-					94

RSK "A" WELL #: 2H RRCID -> 262279 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7797 - 11138

11	1260	N	464	-0-	-796	-0-	464	2			N	-0-					15
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					15
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					15
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					15
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					15
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					15

RSK "A" WELL #: 1H RRCID -> 264464 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7827 - 10982

11	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					21
12	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
02	728	X	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					21
03	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					21
04	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	8055	2			N	-0-					21

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5970 - 8489

11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5183 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

DRECHSEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250805 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 5402 - 8391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					134

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHEN-PARR WELL #: 1 RRCID -> 258587 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK B WELL #: 1 RRCID -> 259336 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3790 - 3810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS SE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239279 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7405 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14040	X	13716	-0-	-324	-0-	13716	2			N	-0-					-0-
12	14601	X	14293	-0-	-308	-0-	14293	2			N	-0-					-0-
01	14601	X	13977	-0-	-624	-0-	13977	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12655	-0-	-533	-0-	12655	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13981	-0-	-496	-0-	13981	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13491	-0-	-339	-0-	13491	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
12	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6518	-0-	-202	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
*03	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7041	-0-	-1059	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
12	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-
02	868	N	463	-0-	-405	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2820	X	2389	-0-	-431	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
01	2697	X	1619	-0-	-1078	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1545	-0-	-891	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
03	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-

EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
02	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
03	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					101
12	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					101
01	2728	X	2603	-0-	-125	-0-	2603	2			N	-0-					101
02	2660	X	400	-0-	-2260	-0-	400	2			N	-0-					101
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					101

AARON-STAR WELL #: 1 H RRCID -> 209551 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 7975 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					20
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					20
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					20
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR WELL #: 6 RRCID -> 223717 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7397 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RSK-STAR VAUGHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244849 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7127 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					15
12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					15
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					15
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					15
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808

BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
POE-MANN WELL #: 2 RRCID -> 188544 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7097 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
BRISCOE WELL #: 13 RRCID -> 190653 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7589 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 8428

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 7383

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 4 RRCID -> 200130 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5786 - 5938

11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			Y	-0-					5
12	403	N	347	-0-	-56	-0-	344	2	3	9	Y	3					8
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	342	2	1	9	Y	1					9
02	336	N	299	-0-	-37	-0-	298	2	1	9	Y	1					10
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					10
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2025

DENNIS, TOM WELL #: 2 RRCID -> 201384 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6671 - 6892

11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6618 - 6794

11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC 931327

DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	407					Y	-0-					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	407					Y	NO RPT					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUIR J WELL #: 2 H RRCID -> 234458 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6760 - 9275

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					163
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					163

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 8027

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RBR WELL #: H 2H RRCID -> 249876 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5950 - 7939

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MUIR "L" WELL #: 2H RRCID -> 249891 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6247 PERF. 6700 - 10442

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SCHUTTS WELL #: 2H RRCID -> 249899 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6445 - 9273

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINCHESTER OIL & GAS LLC //CONT.// 931327

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUIR M (SA) WELL #: 7H RRCID -> 277095 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6743 - 11373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

MUIR M (SA) WELL #: 8H RRCID -> 277300 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 7088 - 11718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

MUIR M (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278076 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6688 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

11	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2403	3	6	9	N	5					15
12	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2363	3	33	9	N	30					45
01	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					45
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					45
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					45
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					45

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

11	9540	X	6144	-0-	-3396	-0-	6122	3	22	9	N	20					57
12	8618	X	6236	-0-	-2382	-0-	6236	3			N	-0-					57
01	7750	X	6095	-0-	-1655	-0-	6095	3			N	-0-					57
02	6636	X	3764	-0-	-2872	-0-	3764	3			N	-0-					57
03	6696	X	5301	-0-	-1395	-0-	5301	3			N	-0-					57
04	6150	X	4246	-0-	-1904	-0-	4246	3			N	-0-					57

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

11	14B2	EXT	303	-0-	303	330	300	3	3	9	N	3					44
12	14B2	EXT	250	-0-	250	580	250	3			N	-0-					44
01	1188	X	608	-0-	-580	-0-	600	3	8	9	N	7					51
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					51
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					51
04	360	N	200	-0-	-160	-0-	200	3			N	-0-					51

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 9948

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 10198

11	150	N	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					65
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					65
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					65
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					65
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					65
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
MATTIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264191 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7190 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW OPERATING COMPANY, LLC 932473
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 218596 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 4151 PERF. 5875 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258316 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 6558 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 9050

11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4208					N	NO RPT					55

XPLORE OPERATING, LLC 946023
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 6400

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

360 MINING, INC. 953494
WALKING "T" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214495 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7550 - 10174

11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

11	6840	X	5927	-0-	-913	-0-	5927	3			N	-0-					-0-
12	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	3			N	-0-					-0-
01	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	5096	-0-	-1288	-0-	5096	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6009	-0-	-1059	-0-	6009	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	5924	-0-	-916	-0-	5924	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
360 MINING, INC. //CONT.// 953494
WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	936	-0-	-184	-0-	936	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

SEMPLE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232302 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7055 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5460	X	4460	-0-	-1000	-0-	4460	3			N	-0-					-0-
12	5642	X	5069	-0-	-573	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
01	5704	X	4775	-0-	-929	-0-	4775	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	3719	-0-	-1433	-0-	3719	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	4569	-0-	-639	-0-	4569	3			N	-0-					-0-
04	4920	X	4552	-0-	-368	-0-	4552	3			N	-0-					-0-

1984 OPERATING COMPANY L.L.C. 953521
MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
CARY OIL & GAS, INC 138872
LONG, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 111361 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5804 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					29
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					29
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					29
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					29
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					29
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					29

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WICKER, FRANCES IRENE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5783 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
DAUBE, LEON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 086756 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

11	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					15
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					15
01	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					15
02	112	#	93	-0-	-19	-0-	93	3			N	-0-					15
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					15
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					15

CARY OIL & GAS, INC 138872
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

11	570	#	-0-	-0-	-570	-0-					N	2					153
12	589	#	-0-	-0-	-589	-0-					N	2					155
01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	2					157
02	364	#	-0-	-0-	-364	-0-					N	2					159
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	2					161
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					163

EXTECH OPERATING, LLC 257019
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 286902 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 5716 - 5950

11	7410	#	6479	-0-	-931	-0-	6301	3	178	9	N	162					277
12	7564	#	6534	-0-	-1030	-0-	6346	3	188	9	N	171	167	1			281
01	7254	#	6309	-0-	-945	-0-	6132	3	177	9	N	161	173	1			269
02	6384	#	5063	-0-	-1321	-0-	4945	3	118	9	N	107	175	1			201
03	6882	#	6040	-0-	-842	-0-	5901	3	139	9	N	126	174	1			153
04	6480	#	5576	-0-	-904	-0-	5443	3	133	9	N	121	172	1			102

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
GARLINGTON WELL #: 1 RRCID -> 122661 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 5820 - 5910

11	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					205
12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					205
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					205
02	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					205
03	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					205
*04	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					205

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BAPTIST FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 052844 COMPL. DATE 02/03/1970 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5663 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER, W.N. WELL #: 1 T RRCID -> 133932 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5980 - 6006

11	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					34
12	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					34
01	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					34
02	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	3			Y	-0-					34
03	15	#	4	-0-	-11	-0-	4	3			Y	-0-					34
04	15	#	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					34

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

11	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					14
12	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					14
01	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					14
02	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					14
03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					14
04	30	#	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					14

NEWPORT, WEST (CONGLOMERATE) 65365 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
BRANTLEY, OLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219709 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

11	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC 341598
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) //CONT.// 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HW OPERATING, LLC //CONT.// 341598
RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 223706 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					25
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	342	2	4	9	N	4					29
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					29
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					29
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	N	6					35
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	285	2	11	9	N	10					45

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178773 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4558 PERF. 4444 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2024 - WELL PLUGGED 06/07/24

P.H. COLLINS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 221465 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 4972 PERF. 4456 - 4472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2024 - WELL PLUGGED 08/22/24

RYAN, JOSEPH G. 739833
MCCLURE-WAGNON "A" WELL #: 1 RRCID -> 177427 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4430 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1440	N	1300	-0-	-140	-0-	1300	3			N	-0-					67
12	1488	N	1310	-0-	-178	-0-	1310	3			N	-0-					67
01	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	1269	3			N	-0-					67
02	1204	N	101	-0-	-1103	-0-	101	3			N	-0-					67
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	927	3			N	-0-					67
04	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	1101	3			N	-0-					67

XPLORE OPERATING, LLC 946023
CRAFT, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 088979 COMPL. DATE 01/18/1974 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4473 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
JAMEX, INC. 429659
KESTER, C. WELL #: 1 RRCID -> 127356 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5895 - 5899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					153
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					153
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					153
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					153
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					153

TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					182
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RBE JACK ARCHER, LLC 685832
HESTER, J. O. WELL #: RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2021

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARY OIL & GAS, INC 138872
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
STRICKLAND WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098576 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12747 - 12867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					223
12	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	3			N	-0-					223
01	1860	N	1522	-0-	-338	-0-	1522	3			N	-0-					223
02	1680	N	1617	-0-	-63	-0-	1617	3			N	-0-					223
03	1860	N	1526	-0-	-334	-0-	1526	3			N	-0-					223
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					223

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
EAST HAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106860 COMPL. DATE 08/11/1983 TOTAL DEPTH 16949 PERF.12192 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					472
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					490
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					500
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					500
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					500

PARK SPRINGS (CONGL.) 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

WT FITTS OPERATING 101837
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	#	233	-0-	-37	-0-	224	3	9	9	N	8					38
12	279	#	240	-0-	-39	-0-	234	3	6	9	N	5					43
01	248	#	189	-0-	-59	-0-	180	3	9	9	N	8					51
02	224	#	210	-0-	-14	-0-	199	3	11	9	N	10					61
03	266	R	266	-0-	-0-	-0-	249	3	17	9	N	15					76
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	223	3	9	9	N	8					84

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					17
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					17
01	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					17
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	3			N	-0-					17
03	62	#	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					17
04	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					17

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CASE RESOURCES, LLC 139140
WHETSELL, FW ET AL WELL #: 1 RRCID -> 090206 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5650 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

WHETSELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 292887 COMPL. DATE 09/15/2021 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5811 - 5818

11	300	#	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					5
12	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					5
01	186	#	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					5
02	252	#	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-					5
03	279	#	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					5
04	270	#	51	-0-	-219	-0-	51	3			N	-0-					5

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 5766

11	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					255
12	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					255
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					255
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					255
03	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					255
04	340	R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					255

SUTHERLAND UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 168872 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5770 - 5776

11	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6	#	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

SUTHERLAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188247 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5759 - 5818

11	8	#	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					76
12	8	#	4	-0-	-4	-0-	4	2			N	-0-					76
01	5	R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					76
02	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					76
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					76
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					76

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
MCDONALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066488 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 5869 PERF. N/A

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
GENERAL OPERATING COMPANY //CONT.// 300160
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 100856 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

GREAT AMERICAN RESOURCES INC. 328354
ROGERS, M. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 060755 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	#	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
12	403	#	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	403	#	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336	#	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	360	#	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	#	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					30
12	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					30
01	217	#	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					30
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	3			N	-0-					30
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					30
04	180	#	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					30

COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	1119	3	7	9	N	6					84
12	1137	R	1137	-0-	-0-	-0-	1131	3	6	9	N	5					89
01	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1118	3	4	9	N	4					93
02	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1035	3	6	9	N	5					98
03	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					98
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					98

LARGE OPERATING LLC 486623
CRIM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168447 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5766 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					56
12	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					56
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					56
04	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					56

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					112
12	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					112
01	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					112
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					112
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					112
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					112

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

TREK RESOURCES, INC. 867578
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	#	99	-0-	-51	-0-	99	3			N	-0-					83
12	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					83
01	169	R	169	-0-	-0-	-0-	94	3	75	9	N	68					151
02	84	#	79	-0-	-5	-0-	79	3			N	-0-					151
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					151
04	150	#	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					151

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	720	#	696	-0-	-24	-0-	695	3	1	9	N	1					48
12	807	R	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	N	4					52
01	780	R	780	-0-	-0-	-0-	779	3	1	9	N	1					53
02	660	R	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2					55
03	775	#	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					55
04	750	#	697	-0-	-53	-0-	691	3	6	9	N	5					60

RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 5827

O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
CABLE WELL #: 1 RRCID -> 240592 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					66
12	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					66
01	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					66
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					66
03	237	R	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					66
*04	228	R	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					66

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2022

PARK SPRINGS (MISS.) 69175 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
BUCKNER UNIT "A" WELL #: RRCID -> 149608 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6564 - 6655

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/29/2022

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DWP OIL & GAS 237007
MOTLEY, B. L. WELL #: 1 RRCID -> 292699 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5766 - 5775

11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
DOSS WELL #: 2 RRCID -> 117454 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 4774 - 4784

11	0	#	1	-0-	1	-0-	1	3			N	-0-					6
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MYERS, A. J. 597440
DOSS WELL #: 1 RRCID -> 108509 COMPL. DATE 05/08/1983 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4760 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY WELL #: 8405 RRCID -> 115192 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4775 - 4784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					115
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					115
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					115
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					115

MARLEY WELL #: 8505 RRCID -> 117780 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					50
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					50
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 220124 COMPL. DATE 06/24/1986 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4739 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

PEARL MOSLEY, S. (CONGL.) 69964 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
MARLEY-FRANSSEN WELL #: 8505A RRCID -> 140826 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4744 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXTECH OPERATING, LLC 257019
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 4798

11	990	X	844	-0-	-146	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1023	X	533	-0-	-490	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL.) 70641 222 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WEBB, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 192025 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4501 - 4504

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (CADDO CONGL. GAS) 70641 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212
WHITAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 224667 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 4326 - 4347

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

11	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	2			N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PETEX 659782
HOLDEN, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 047452 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1710	N	1674	-0-	-36	-0-	1674	2			N	-0-					58
12	1705	N	1696	-0-	-9	-0-	1696	2			N	-0-					58
01	1767	N	1697	-0-	-70	-0-	1697	2			N	-0-					58
02	1568	N	1420	-0-	-148	-0-	1420	2			N	-0-					58
03	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	2			N	-0-					58
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					58

WISE EXPLORATION 932980
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WIMBERLY "A" WELL #: 1A RRCID -> 213586 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3814 - 3836

11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BOLEY, L. E. WELL #: 1 U RRCID -> 282681 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2255 - 2264

11	100	N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	124	N	74	-0-	-50	B	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14	B	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	3			N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PERRIN, N. AFB (VIOLA) 70642 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
YATES WELL #: 2602 L RRCID -> 122188 COMPL. DATE 07/14/1986 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10024 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N. (4500) 70643 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PETEX 659782
MARKS, ELA "B" WELL #: 1R RRCID -> 230213 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4676 - 4962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					67
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					67
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					67
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			Y	-0-					67
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					67
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	198	2	1	9	Y	1					68

PERRIN, N.E. (ATOKA CONGL) 70644 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
WILLIS, S. WELL #: 1 RRCID -> 074457 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					48
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					48
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					48
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					48
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					48
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					48

PERRIN, SW (CONGL 4850) 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2021

PROCO OPERATING CO., INC. 679595
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
LOOP, TODD WELL #: 1 RRCID -> 097221 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4666 - 4676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PERRIN, SW (CONGL 4850) //CONT.// 70655 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 144902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4572 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PFIESTER (STRAWN) 71043 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BOULDIN WELL #: 2 RRCID -> 130642 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3522 - 3530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					45
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					45
01	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					45
02	112	N	10	-0-	-102	-0-	10	2			N	-0-					45
03	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					45
04	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			N	-0-					45

PLEMONS (CONGLOMERATE) 71954 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
CLAY, J. B. "C" WELL #: 1 RRCID -> 044379 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

POOL (VIOLA LIME) 72286 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DENTON
BKV BARNETT, LLC 072504
POOL "B" WELL #: 1 RRCID -> 036303 COMPL. DATE 04/15/1965 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7504 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

COOPER, FLORA B. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 282597 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 4920 - 4940

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

*05	1116	#	1106	-0-	-10	-0-	1051	2	55	9	Y	50	168	1			73
*06	1140	#	883	-0-	-257	-0-	836	2	47	9	Y	43					116
*07	1178	#	1069	-0-	-109	-0-	1004	2	65	9	Y	59					175
*08	1178	#	1081	-0-	-97	-0-	1025	2	56	9	Y	51	165	1			61
*09	1110	#	613	-0-	-497	-0-	560	2	53	9	Y	48					109
*10	1116	#	1076	-0-	-40	-0-	1023	2	53	9	Y	48					157
*11	1050	#	900	-0-	-150	-0-	847	2	53	9	Y	48					205
*12	1085	#	967	-0-	-118	-0-	912	2	55	9	Y	50	156	1			99
*01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	61					160
*02	980	#	678	-0-	-302	-0-	637	2	41	9	Y	37					197
*03	1197	R	1197	-0-	-0-	-0-	1143	2	54	9	Y	49	166	1			80
04	954	R	954	-0-	-0-	-0-	900	2	54	9	Y	49					129

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

*05	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					145
*06	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			Y	-0-					145
*07	DLQ G-10		2445	-0-	2445	2445	2445	2			Y	-0-					145
*08	DLQ G-10		2445	-0-	2445	4890	2445	2			Y	-0-					145
*09	DLQ G-10		2329	-0-	2329	7219	2329	2			Y	-0-	5	5			140
*10	3100	N	2329	-0-	-771	6448	2329	2			Y	-0-	5	5			135
*11	3000	N	2168	-0-	-832	5616	2168	2			Y	-0-	5	5			130
*12	3100	N	2185	-0-	-915	4701	2185	2			Y	-0-					130
*01	3100	N	1257	-0-	-1843	2858	1257	2			Y	-0-					130
*02	2800	N	309	-0-	-2491	367	309	2			Y	-0-					130
*03	2807	N	2440	-0-	-367	-0-	2428	2	12	9	Y	11					141
*04	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2629	2	20	9	Y	18					159

POTTSBORO, SOUTH (CORDELL 9300) 72707 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
PETEX 659782
BROWN, R. O. WELL #: 2 RRCID -> 111364 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9556 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTTSBORO, SOUTH (DAVIS SAND) 72707 530 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LEE WELL #: 1R RRCID -> 113035 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7786 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTTSBORO, SOUTH (V SAND) 72707 750 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
BROWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 195127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13461 PERF. 7586 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	136	R	136	-0-	-0-	-0-	122	2	14	9	N	13					129
12	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					129
01	31	#	-0-	-0-	31	-0-					N	13					142
02	140	#	98	-0-	42	-0-	84	2	14	9	N	13					155
03	155	#	NO RPT	-0-	155	-0-					N	NO RPT					155
04	150	#	NO RPT	-0-	150	-0-					N	NO RPT					155

POTTSBORO, WEST (DAVIS SD.) 72709 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 249016 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9043 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	232	2	76	9	N	69					168
12	155	N	97	-0-	58	-0-	93	2	4	9	N	4					172
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	95	2	114	9	N	104	181	1			95
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	198	2	81	9	N	74					169
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	173	2	83	9	N	75	201	1			43
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					43

PRESTON (DAVIS, UPPER) 73050 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 3C RRCID -> 165986 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8916 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					25
12	1023	N	959	-0-	64	-0-	959	2			N	-0-					25
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					25
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					25
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					25
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					25

HUDGINS, JOHN WELL #: 2C RRCID -> 165990 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8948 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1020	N	508	-0-	512	-0-	508	2			N	-0-					86
12	1054	N	1040	-0-	14	-0-	1040	2			N	-0-					86
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					86
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					86
03	1054	N	1041	-0-	13	-0-	1041	2			N	-0-					86
04	1020	N	1004	-0-	16	-0-	1004	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1L RRCID -> 158657 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8140 - 8160

11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
FIRST NATIONAL BANK-JACKSBORO C WELL #: 1 RRCID -> 190223 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 2514 - 5105

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RKW OPERATING LLC 714311
JONES WELL #: 1 A RRCID -> 093900 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 4323 - 4326

11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. J. STONE (STRAWN) 74042 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CASE RESOURCES, LLC 139140
BOWLING WELL #: 1 RRCID -> 106637 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 3609 - 3597

11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
LEX AND LACE PETROLEUM, LLC 101216
RALEY, S.W. WELL #: 2 RRCID -> 232126 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4122 - 4128

11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) //CONT.// 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2023

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
REEVES WELL #: 4 RRCID -> 077843 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					24
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					24
01	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					24
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					24
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					24
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					24

CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	527	-0-	-73	-0-	525	3	2	9	N	2					98
12	589	N	584	-0-	-5	-0-	581	3	3	9	N	3					101
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					101
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	N	2					103
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	N	2					105
04	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					105

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 047247 COMPL. DATE 11/07/1969 TOTAL DEPTH 6348 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 192210 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 4 RRCID -> 208001 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5702 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
GARRETT, RUFUS WELL #: 1 RRCID -> 042362 COMPL. DATE 07/17/1967 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 3807 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	899	N	468	-0-	-431	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-

NORWOOD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 091009 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4015 - 4247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	342	1	955	2	Y	19					44
							21	9									
12	341	N	71	-0-	-270	-0-	68	1	3	9	Y	3					47
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					47
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					47
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	120	1	921	2	Y	20					67
							22	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	296	1	950	2	Y	11					78
							12	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 2 RRCID -> 091367 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 3598 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	33	-0-	-207	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2025

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
12	775	N	404	-0-	-371	-0-	404	2			N	-0-					-0-
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	756	N	562	-0-	-194	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 282581 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

11	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

RICHARDS RANCH (ATOKA) 76455 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
RICHARDS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 089024 COMPL. DATE 07/16/1980 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 5285 - 5305

11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
COLOTEX OPERATING, LLC 168908
FRANK WELL #: RRCID -> 273283 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4843 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018																		

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
COOPER-RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 134873 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5030 - 5394

11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3				N	-0-					37
12	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3				N	-0-					37
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3				N	-0-					37
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3				N	-0-					37
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3				N	-0-					37
04	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	3				N	-0-					37

NORTH RIGGS WELL #: 4 RRCID -> 153837 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5372 - 5382

11	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3				N	-0-					71
12	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3				N	-0-					71
01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3				N	-0-					71
02	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3				N	-0-					71
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3				N	-0-					71
04	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3				N	-0-					71

FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC 100566
RIGGS, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 021588 COMPL. DATE 07/01/1952 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5108 - 5120

11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					56

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 177508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5741 PERF. 4566 - 4598

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3				N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3				N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3				N	-0-					-0-

RISCH, EAST (CADDO CONGL.) 76871 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 117972 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4401 - 4420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
AETERNUM ENERGY, LLC 008596
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					23
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					23
01	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					23
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					23
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					23

LAKOTA ENERGY, LTD. 483657
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 163644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4358 PERF. 2964 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					14
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	N	-0-					14
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	210	3	N	-0-					14
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	N	-0-					14
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	N	-0-					14
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	N	-0-					14

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					10
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					10
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	8	1	93	3	N	-0-					10
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	7	1	81	3	N	-0-					10
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					10
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					10

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	2	2	9	Y	2					60
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3					63
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	635	2	2	9	Y	2					65
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	2	8	9	Y	7					72
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	2	7	9	Y	6					78
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	2	6	9	Y	5					83

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISCH, SE. (CADDO CONGL.) 76875 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
KROH OPERATING LLC 478245
OATES, W. I. WELL #: 1 T RRCID -> 043006 COMPL. DATE 02/04/1955 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4250 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RKW OPERATING LLC 714311
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5	#	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
01	4	#	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
02	2	#	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1082	R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					10
12	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					10
01	1183	R	1183	-0-	-0-	-0-	1139	2	44	9	Y	40					50
02	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	1005	2	42	9	Y	38					88
03	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1125	2	21	9	Y	19	79	1			28
*04	1178	R	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					28

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BENNETT RESOURCES, INC. 065320
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 05/30/2020 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 3086 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1360	2	39	9	N	35					158
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1397	2	42	9	N	38	170	1			26
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1454	2	26	9	N	24					50
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1295	2	35	9	N	32					82
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1355	2	39	9	N	35					117
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1330	2	31	9	N	28					145

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					48
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					48
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					48
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
STARK WELL #: 1 RRCID -> 120849 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5018 - 5026

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

ROY (CONGLOMERATE) 78753 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 20 RRCID -> 173587 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5550 - 5560

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROYE (MISS.) 78815 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
THOMAS-WATSON WELL #: 1 RRCID -> 224114 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4320 - 4330

11	150	N	130	-0-	-20	-0-	127	2	3	9	N	3					13
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	197	2	9	9	N	8					21
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	152	2	6	9	N	5					26
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12	9	N	11	8	8			29
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	181	2	2	9	N	2					31
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	2	6	9	N	5					36

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SHAWVER, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 108841 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4832 - 4841

11	60	N	57	-0-	-3	B	-0-	57	2			N	-0-					117
12	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2			N	-0-					117
01	62	N	58	-0-	-4	B	-0-	58	2			N	-0-					117
02	56	N	52	-0-	-4	B	-0-	52	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	62	-0-	-0-	B	-0-	62	2			N	-0-					117
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			N	-0-					117

ABERNATHIE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 275539 COMPL. DATE 12/08/1972 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4842 - 4852

11	131	N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	128	N	128	-0-	-0-	B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (BLAINEY SAND) 78972 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "E" WELL #: 3 RRCID -> 129775 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5434 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					16
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					16
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					16
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					16
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					16
*04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 131168 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5320 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 147539 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5322 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

RUSMAG (GC SAND) 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER WELL #: 3 L RRCID -> 125937 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5144 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MONTGOMERY WELL #: RRCID -> 127508 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5092 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2020

ABERNATHIE WELL #: 4 RRCID -> 129432 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5082 - 5132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
SLUSHER "A" WELL #: 2 RRCID -> 130092 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5122 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

JAGODA WELL #: RRCID -> 130093 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5179 - 5273

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2020

MILLER, W. Q. WELL #: 1 RRCID -> 130680 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 5210 - 5234

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

FORE WELL #: 5 RRCID -> 132394 COMPL. DATE 10/11/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5240 - 5290

11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					11
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					11
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					11
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					11
03	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					11
04	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	2			N	-0-					11

JACKSON HEIRS "C" WELL #: 5 RRCID -> 139226 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5106 - 5112

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

RILEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 139599 COMPL. DATE 09/21/1991 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5054 - 5079

11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	341 N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
MYERS, A. F. "R" WELL #: R 2 RRCID -> 160653 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5396 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					112
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					112
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					112
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					112
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					112
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					112

HEIRS, JACKSON "A" WELL #: R 1 RRCID -> 161109 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5384 - 5392

11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2024

ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
SLUSHER "H" WELL #: 7 RRCID -> 142032 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 5609 PERF. 5244 - 5258

11	240	N	187	-0-	-53	-0-	175	2	12	9	N	11	159	1			2
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	174	2	10	9	N	9					11
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	193	2	13	9	N	12					23
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	141	2	14	9	N	13					36
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	163	2	17	9	N	15					51
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	152	2	13	9	N	12					63

ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	2			N	-0-					12
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					12
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					12
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	2			N	-0-					12
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					12
*04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					65

JACKSON HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 279828 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4756 - 4766

11	330	N	325	-0-	-5	B	-0-	325	2		N	-0-					-0-
12	383	N	383	-0-	-0-	B	-0-	383	2		N	-0-					-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2		N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	315	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	328	-0-	-44	B	-0-	328	2		N	-0-					-0-
04	360	N	309	-0-	-51	B	-0-	309	2		N	-0-					-0-

SLUSHER WELL #: 3U RRCID -> 279831 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4790 - 4797

11	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2		N	-0-					-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2		N	-0-					-0-
01	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
*04	426	N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	2		N	-0-					-0-

RUSMAG (SMITH SAND) 78972 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
FORE WELL #: 4 RRCID -> 217098 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4870 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					24
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					24
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					24
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					24
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					24
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					24

SLUSHER "C" WELL #: 4T RRCID -> 245702 COMPL. DATE 08/18/1988 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4918 - 4945

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-) 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
YATES WELL #: 1 T RRCID -> 047374 COMPL. DATE 01/04/1963 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4940 - 4946

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2025

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
BOYD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 099788 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5092

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

WELCH WELL #: 2 RRCID -> 100426 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4833 - 4859

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					8

WELCH WELL #: 1 RRCID -> 264093 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 4890 - 4920

11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
HENDERSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 215327 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4844 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					183
12	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1264	2	9	9	N	8					191
01	1333	N	1226	-0-	-107	-0-	1211	2	15	9	N	14					205
02	1148	N	558	-0-	-590	-0-	557	2	1	9	N	1					206
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1386	2	1	9	N	1					207
04	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	N	1	171	1			37

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/30/2014

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					90
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					90
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					90
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					17
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					17
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					17
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					17

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5320

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 5303

11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					41
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					41
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					41
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					41
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					41

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC //CONT.// 102744
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 195141 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5144 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	55	-0-	55	2558	55	3		N	-0-			55
12	T. A.	57	-0-	57	2615	57	3		N	-0-			55
01	T. A.	56	-0-	56	2671	56	3		N	-0-			55
02	T. A.	50	-0-	50	2721	50	3		N	-0-			55
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2721				N	-0-			55
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2721				N	-0-			55

HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 4970

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1097				N	-0-			6

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
HURD WELL #: 1 RRCID -> 165698 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5150 - 5175

11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 5030

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MYERS, A. J. 597440
HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
HAWKBEND LLC 100314
OLD BRASS & NEEDLE A1083 WELL #: 2H RRCID -> 259867 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8401 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

11	1215	N	1215	-0-	-0- B	-0-	1214	3	1	9	N	1					86
12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					86
01	1245	N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3			N	-0-					86
02	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	993	3	1	9	N	1					87
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					87
04	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1360	3	1	9	N	1					88

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

11	2313	N	2313	-0-	-0- B	-0-	2313	3			N	-0-					22
12	2352	N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3			N	-0-					22
01	2425	N	2425	-0-	-0- B	-0-	2425	3			N	-0-					22
02	2005	N	2005	-0-	-0- B	-0-	2004	3	1	9	N	1					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2273	N	2273	-0-	-0- B	-0-	2273	3			N	-0-					23
04	2340	N	2253	-0-	-87 B	-0-	2253	3			N	-0-					23

LUCAS-STATE #2-1 WELL #: 1 RRCID -> 280795 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 7620 - 8490

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 280796 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7340 - 8135

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OLD BRASS & NEEDLE WELL #: 2 RRCID -> 281684 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7745 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SEIBOLD WELL #: 1 RRCID -> 281685 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7530 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAYNE RANCH WELL #: RRCID -> 282158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5024 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMP-LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 282496 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7936 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3205	N	3205	-0-	-0- B	-0-	3177 3 26 9		2	4	N	24					128
12	4056	N	4056	-0-	-0- B	-0-	4005 3 47 9		4	4	N	43					171
01	4088	N	4088	-0-	-0- B	-0-	4056 3 29 9		3	4	N	26	188	1	1	8	8
02	3532	N	3532	-0-	-0- B	-0-	3513 3 17 9		2	4	N	15					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3476	N	3476	-0-	-0- B	-0-	3473 3		3	9	N	3					26
04	3630	N	3410	-0-	-220 B	-0-	3395 3 13 9		2	4	N	12					38

OBN-PAYNE UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 288400 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8080 - 8679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) //CONT.// 79656 050 ASSOCIATED PRORATED CNTY: COOKE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MEADOR RANCH 1-H WELL #: 1 RRCID -> 291966 COMPL. DATE 05/18/2020 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8425 - 10115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					8
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
01	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	3			N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					8
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					8

LUCAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 294164 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7861 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	3	1	280	3	N	-0-					20
12	1266	N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3			N	-0-					20
01	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	2	1	591	3	N	-0-					20
*02	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	2	1	540	3	N	1					21
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					21
04	570	N	561	-0-	-9 B	-0-	2	1	559	3	N	-0-					21

MEADOR UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 294704 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 7805 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	993	N	993	-0-	-0- B	-0-	2	1	991	3	N	-0-					-0-
12	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	3	1	1015	3	N	-0-					-0-
01	1023	N	987	-0-	-36 B	-0-	3	1	984	3	N	-0-					-0-
*02	872	N	872	-0-	-0- B	-0-	2	1	869	3	N	1					1
							1	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	953	N	953	-0-	-0- B	-0-	2	1	950	3	N	1					2
							1	9									
04	960	N	915	-0-	-45 B	-0-	3	1	911	3	N	1					3
							1	9									

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
BLAKE-ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 291792 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9229 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	770	2	6	9	Y	5					27
12	1368	N	1368	-0-	-0- B	-0-	1366	2	2	9	Y	2	1	8			28
01	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1156	2	24	9	Y	22					50
02	960	N	960	-0-	-0- B	-0-	952	2	8	9	Y	7					57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	869	2	18	9	Y	16	57	1			16
04	1022	N	1022	-0-	-0- B	-0-	1018	2	4	9	Y	4					20

SAYED (CONGLOMERATE, UP.) 81325 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ALLAR-HUNT WELL #: 2 RRCID -> 176884 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 4136 - 4131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	N	536	-0-	-64	-0-	536	2			N	-0-					133
12	620	N	198	-0-	-422	-0-	198	2			N	-0-					133
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					133
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					133
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					133
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	2			N	-0-					133

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					17
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					17
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					17
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					17
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17
*04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					17

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
STALEY WELL #: 2 RRCID -> 125523 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5688 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEPTEMBER (9300) 82258 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5T RRCID -> 290478 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 9038 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC 476586
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	N	209	-0-	-211	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
01	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 279792 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4276 PERF. 3836 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360	N	172	-0-	-188	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRG LONE STAR LTD. 090870
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	570	N	344	-0-	-226 B	-0-	344	3			N	-0-					51
12	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3			N	-0-					51
01	604	N	604	-0-	-0- B	-0-	604	3			N	-0-					51
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	3			N	-0-					51
03	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					51
04	570	N	482	-0-	-88 B	-0-	482	3			N	-0-					51

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 4809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	540	N	502	-0-	-38 B	-0-	502	2			N	-0-					87
12	593	N	593	-0-	-0- B	-0-	593	2			N	-0-					87
01	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	601	2			N	-0-					87
02	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					87
03	589	N	561	-0-	-28 B	-0-	561	2			N	-0-					87
04	570	N	563	-0-	-7 B	-0-	563	2			N	-0-					87

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
VIRGINIA OWEN 'I' WELL #: S 1 RRCID -> 274363 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4848 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2880	X	495	-0-	-2385 B	-0-	495	2			N	-0-					181
12	2542	X	1691	-0-	-851 B	-0-	1691	2			N	-0-					181
01	2542	X	2121	-0-	-421 B	-0-	2121	2			N	-0-	5	5			176
02	2237	X	2237	-0-	-0- B	-0-	2237	2			N	-0-	5	5			171
03	2530	X	2530	-0-	-0- B	-0-	2530	2			N	-0-	5	5			166
*04	2799	X	2799	-0-	-0- B	-0-	2790	2	9	9	N	8					174

HOUSE WELL #: S 3 RRCID -> 277417 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4763 - 4907

11	0	N	40	-0-	40 B	-76760	40	2			N	-0-					183
12	0	N	80	-0-	80 B	-76680	80	2			N	-0-					183
01	31	N	33	-0-	2 B	-76678	33	2			N	-0-					183
02	28	N	23	-0-	-5 B	-76678	23	2			N	-0-					183
03	93	N	14	-0-	-79 B	-76678	14	2			N	-0-					183
*04	30	N	1	-0-	-29 B	-76678	1	2			N	-0-	178	1			5

RIGGS WELL #: B 2 RRCID -> 281224 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 4829 - 5308

11	715	N	715	-0-	-0- B	-0-	689	2	26	9	N	24					63
12	744	N	-0-	-0-	-744 B	-0-					N	-0-					63
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	611	2			N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					63
*03	716	N	716	-0-	-0- B	-0-	596	2	120	9	N	109					172
04	600	N	NO RPT	-0-	-600 B	-0-					N	NO RPT					172

FX ENERGY OPERATING, LLC 257610
RICHARDS RANCH WELL #: N 16 RRCID -> 285261 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5277 - 5343

11	810	N	785	-0-	-25 B	-0-	785	3			N	-0-					53
12	899	N	786	-0-	-113 B	-0-	786	3			N	-0-					53
01	868	N	763	-0-	-105 B	-0-	763	3			N	-0-					53
02	728	N	685	-0-	-43 B	-0-	685	3			N	-0-					53
03	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	747	3			N	-0-					53
04	750	N	NO RPT	-0-	-750 B	-0-					N	NO RPT					53

PETEX 659782
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

11	240	N	34	-0-	-206 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

11	1170	N	271	-0-	-899 B	-0-	271	2			Y	-0-					71
12	372	N	175	-0-	-197 B	-0-	175	2			Y	-0-					71
01	341	N	170	-0-	-171 B	-0-	170	2			Y	-0-					71
02	252	N	95	-0-	-157 B	-0-	95	2			Y	-0-					71
03	186	N	94	-0-	-92 B	-0-	94	2			Y	-0-					71
*04	150	N	80	-0-	-70 B	-0-	80	2			Y	-0-					71

SHADOW (CONGL.) 82543 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, JOE C WELL #: 1 RRCID -> 287314 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DELFIN OPERATING, LLC 212175
CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	103					N	-0-					110
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	103					N	NO RPT					110

SHAWVER (STRAWN 2600) 82808 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 181412 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3679 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6UT RRCID -> 068493 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2160	#	2134	-0-	-26	-0-	2134	3			Y	-0-					90
12	2232	#	2141	-0-	-91	-0-	2141	3			Y	-0-					90
01	2170	N	2161	-0-	-9	-0-	2161	3			Y	-0-					90
02	1988	N	1872	-0-	-116	-0-	1872	3			Y	-0-					90
03	2139	N	2059	-0-	-80	-0-	2059	3			Y	-0-					90
04	2100	N	2009	-0-	-91	-0-	2009	3			Y	-0-					90

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 078869 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
GOBLE, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 021616 COMPL. DATE 07/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7826 - 7872

11	2169		2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					41
12	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					41
01	2015	N	1227	-0-	-788	-0-	1050	2	177	9	N	161					202
02	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					202
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					202
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					202

SHERMAN (DAVIS 8400) 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCCULLOUGH, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 117439 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 8007 - 8169

11	3900	#	2880	-0-	-1020	-0-	2880	3			N	-0-					58
12	4030	#	2914	-0-	-1116	-0-	2914	3			N	-0-					58
01	3286	#	2806	-0-	-480	-0-	2806	3			N	-0-					58
02	4480	R	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					58
03	4580	R	4580	-0-	-0-	-0-	4580	3			N	-0-					58
04	4030	R	4030	-0-	-0-	-0-	4030	3			N	-0-					58

RISING, H. L. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 145460 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7948 - 7988

11	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1654	3	1	9	Y	1					47
12	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1653	3	1	9	Y	1					48
01	1705	#	1668	-0-	-37	-0-	1667	3	1	9	Y	1					49
02	1540	#	1491	-0-	-49	-0-	1490	3	1	9	Y	1					50
03	1705	#	1630	-0-	-75	-0-	1629	3	1	9	Y	1					51
04	1650	#	1592	-0-	-58	-0-	1591	3	1	9	Y	1					52

WALLACE, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 178606 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8820 - 8830

11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	2	1			1
12	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	2	2	1			1
01	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	3	3	1			1
02	140	#	94	-0-	-46	-0-	92	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	395	R	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1

SHERMAN (DAVIS 9100) 83162 187 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
CRAFT, H. P. WELL #: 1 C RRCID -> 040195 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8426 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1560	#	1493	-0-	-67	-0-	1493	3			N	-0-					131
12	1612	#	1536	-0-	-76	-0-	1536	3			N	-0-					131
01	1523	R	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					131
02	1400	#	1375	-0-	-25	-0-	1375	3			N	-0-					131
03	1550	#	1467	-0-	-83	-0-	1467	3			N	-0-					131
04	1500	#	1430	-0-	-70	-0-	1430	3			N	-0-					131

JACO, TROY INC. 429415
KREAGER WELL #: RRCID -> 084365 COMPL. DATE 09/10/1979 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7850 - 8438

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/20/2020

SHERMAN (OIL CREEK) 83162 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 177805 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10220 - 10254

11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
ROBERTSON, JOE WELL #: 4 RRCID -> 187396 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 9418 - 9438

11	930	#	616	-0-	-314	-0-	614	3	2	9	N	2					72
12	806	#	591	-0-	-215	-0-	589	3	2	9	N	2					74
01	775	#	503	-0-	-272	-0-	499	3	4	9	N	4					78
02	644	#	70	-0-	-574	-0-	66	3	4	9	N	4					82
03	682	#	8	-0-	-674	-0-	5	3	3	9	N	3					85
04	630	#	17	-0-	-613	-0-	11	3	6	9	N	5					90

BAKER, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 229777 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10343 PERF. 9364 - 9390

11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6MT RRCID -> 068494 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN LOWER) 83162 527 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
MCGUIRE, S. E. WELL #: 1 RRCID -> 292792 COMPL. DATE 07/01/1955 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9344 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2242	R	2242	-0-	-0-	-0-	2112	2	130	9	N	118	178	1			143
12	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1932	2	53	9	N	48	176	1			15
01	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1786	2	47	9	N	43					58
02	1316	#	1266	-0-	-50	-0-	1266	2			N	-0-					58
03	1915	R	1915	-0-	-0-	-0-	1819	2	96	9	N	87	107	1			38
*04	1891	R	1891	-0-	-0-	-0-	1779	2	112	9	N	102					140

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6105 L RRCID -> 073986 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8670 - 8767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9360	R	9360	-0-	-0-	-0-	9315	3	45	9	Y	41	41	1			10
12	9610	#	9452	-0-	-158	-0-	9409	3	43	9	Y	39	36	1			13
01	9610	#	9306	-0-	-304	-0-	9265	3	41	9	Y	37	37	1			13
02	8680	#	8284	-0-	-396	-0-	8244	3	40	9	Y	36	37	1			12
03	9610	#	6631	-0-	-2979	-0-	6584	3	47	9	Y	43	42	1			13
04	9300	#	5146	-0-	-4154	-0-	5103	3	43	9	Y	39	40	1			12

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 6108 M RRCID -> 078870 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	#	621	-0-	-459	-0-	621	3			Y	-0-					27
12	1395	#	639	-0-	-756	-0-	638	3	1	9	Y	1					28
01	1395	#	860	-0-	-535	-0-	860	3			Y	-0-					28
02	1260	#	795	-0-	-465	-0-	795	3			Y	-0-					28
03	868	#	847	-0-	-21	-0-	846	3	1	9	Y	1					29
04	864	R	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					29

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1701BL RRCID -> 138694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8716 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	630	#	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					104
12	589	#	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					104
01	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					104
02	535	R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					104
03	589	#	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					104
04	570	#	420	-0-	-150	-0-	420	3			N	-0-					104

SHERMAN (8900 PENN) UNIT WELL #: 1002 L RRCID -> 138696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8986 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1230	#	421	-0-	-809	-0-	408	3	13	9	Y	12					88
12	1302	#	1074	-0-	-228	-0-	1040	3	34	9	Y	31	36	1			83
01	1302	#	1257	-0-	-45	-0-	1240	3	17	9	Y	15	36	1			62
02	1176	#	429	-0-	-747	-0-	417	3	12	9	Y	11					73
03	1085	#	282	-0-	-803	-0-	282	3			Y	-0-					73
04	1230	#	247	-0-	-983	-0-	247	3			Y	-0-					73

SHERMAN (8900 PENN.) UNIT WELL #: 3301 RRCID -> 154308 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	780	#	221	-0-	-559	-0-	220	3	1	9	Y	1					35
12	465	#	192	-0-	-273	-0-	190	3	2	9	Y	2					37
01	586	R	586	-0-	-0-	-0-	579	3	7	9	Y	6					43
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	613	3	1	9	Y	1					44
03	699	R	699	-0-	-0-	-0-	695	3	4	9	Y	4					48
04	764	R	764	-0-	-0-	-0-	760	3	4	9	Y	4					52

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION //CONT.// 072533
MCRAE, SARAH WELL #: 1 RRCID -> 278689 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 12676 PERF. 8708 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2190	R	2190	-0-	-0-	-0-	2089	3	101	9	N	92	170	1			114
12	2108	#	1790	-0-	-318	-0-	1685	3	105	9	N	95					209
01	2170	#	1870	-0-	-300	-0-	1769	3	101	9	N	92	175	1			126
02	2044	#	1653	-0-	-391	-0-	1561	3	92	9	N	84					210
03	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	2950	3	102	9	N	93	180	1			123
04	3220	R	3220	-0-	-0-	-0-	3118	3	102	9	N	93					216

SHERMAN (7500 SAND) 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	23	-0-	-37	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
12	93	#	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	#	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	#	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
01	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	364	#	278	-0-	-86	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	434	#	337	-0-	-97	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	420	#	348	-0-	-72	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TATANKA OPERATING, LLC 836279
HUDGINS, JOHN WELL #: 5C RRCID -> 174179 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8385 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					32
12	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					32
01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					32
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					32
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					32
04	30	#	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					32

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					63
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
01	186	#	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					63
02	168	#	42	-0-	-126	-0-	42	2			N	-0-					63
03	186	#	112	-0-	-74	-0-	112	2			N	-0-					63
04	150	#	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					63

SHERMAN (7900 DAVIS) 83162 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
LOGSTON, ROY WELL #: 1 T RRCID -> 046541 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3900		2871	-0-	-1029	5274	2871	3			Y	-0-					79
12	4030		3610	-0-	-420	4854	3609	3	1	9	Y	1					80
01	4495		3579	-0-	-916	3938	3579	3			Y	-0-					80
02	4060		3106	-0-	-954	2984	3105	3	1	9	Y	1					81
03	4495		3389	-0-	-1106	1878	3388	3	1	9	Y	1					82
04	4350		3530	-0-	-820	1058	3530	3			Y	-0-					82

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 076427 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

11	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
01	1612	#	1538	-0-	-74	-0-	1538	3			Y	-0-					-0-
02	1428	#	1320	-0-	-108	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
03	1581	#	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
04	1530	#	1457	-0-	-73	-0-	1457	3			Y	-0-					-0-

WOODSON, GLEN D. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 079213 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-

SHERMAN, EAST (PENN. 7100) 83163 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
BROWN, BETH-KIMBELL-BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 021614 COMPL. DATE 06/27/1960 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 7111 - 7225

11	1020	N	729	-0-	-291	-0-	729	3			N	-0-					18
12	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					18
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					18
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					18
03	1364	N	775	-0-	-589	-0-	775	3			N	-0-					18
04	960	N	827	-0-	-133	-0-	827	3			N	-0-					18

SHERMAN, SOUTHEAST (OIL CREEK) 83167 500 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
LITTLE, QUINTIN COMPANY,INC.,THE 503711
GARR, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 021625 COMPL. DATE 04/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10318 - 10325

11	840	#	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					15
12	868	#	829	-0-	-39	-0-	829	2			N	-0-					15
01	841	R	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					15
02	759	R	759	-0-	-0-	-0-	752	2	7	9	N	6					21
03	1319	R	1319	-0-	-0-	-0-	1272	2	47	9	N	43					64
*04	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	1381	2	13	9	N	12					76

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PETEX 659782
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	507	2	98	9	N	89	130	1			64
12	620	N	614	-0-	-6	-0-	512	2	102	9	N	93	76	1			81
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	489	2	100	9	N	91					172
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	450	2	84	9	N	76	157	1			91
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	337	2	20	9	N	18	73	1			36
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	568	2	118	9	N	107					143

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 2090 - 4570

11	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 278962 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4528 - 4550

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ELAINE SHEPHERD WELL #: 6 RRCID -> 285352 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4560 - 4566

11	330	N	299	-0-	-31	B	-0-	266	2	33	9	Y	30				58
12	279	N	262	-0-	-17	B	-0-	229	2	33	9	Y	30	41	1		47
01	341	N	243	-0-	-98	B	-0-	208	2	35	9	Y	32	42	1		37
02	280	N	181	-0-	-99	B	-0-	151	2	30	9	Y	27	41	1		23
03	248	N	218	-0-	-30	B	-0-	183	2	35	9	Y	32				55
04	240	N	187	-0-	-53	B	-0-	154	2	33	9	Y	30	40	1		45

SMYRNA (ATOKA) 84360 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
UNDERWOOD, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 290416 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6072 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	2			N	-0-					38
12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					38
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	476	2	10	9	N	9					47
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	296	2	12	9	N	11					58
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					58
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					58

HALL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 298286 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6006 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360		336	-0-	-24	-0-	329	2	7	9	N	6					6
12	372		359	-0-	-13	-0-	352	2	7	9	N	6					12
01	372		365	-0-	-7	-0-	361	2	4	9	N	4					16
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-					16
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					16
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					16

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 03/15/1955 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM-HARRISON 780 WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
01	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC 102534
DEATON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 118842 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4410 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					15
12	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					15
01	9	#	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					15
02	28	#	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					15
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					15
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					15

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) //CONT.// 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LKM OIL AND GAS LLC //CONT.// 102534
DEATON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 118844 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					22
12	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					22
01	7	#	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					22
02	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					22
03	14	#	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					22
04	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					22

SOUTHERN ALLIANCE (MISS.) 84740 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
GARRISON "B" WELL #: 2 RRCID -> 130300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5195 - 5203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-

NEWBY WELL #: 1 RRCID -> 148556 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5234 PERF. 5181 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					42
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					42
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					42
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					42
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					42
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9					203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7	163	1			47
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7					54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					58

WALSH WELL #: 3 RRCID -> 195128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7561 - 7725

11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					23

TATANKA OPERATING, LLC 836279
ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 289815 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 13104 PERF. 7332 - 7368

11	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	111	2	2	9	N	2				235
12	155	N	84	-0-	-71	B	-0-	82	2	2	9	N	2				237
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	159	2	3	9	N	3				240
02	166	N	166	-0-	-0-	B	-0-	160	2	6	9	N	5				245
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	167	2	10	9	N	9				254
04	150	N	139	-0-	-11	B	-0-	130	2	9	9	N	8				262

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JOHNSON, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 115782 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8278 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1042	R	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					55
12	854	R	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					55
01	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					55
02	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					55
03	837	#	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-					55
04	871	R	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					55

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
PETERSON OIL AND GAS LLC 658440
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWESTERN (CADDO REEF) 84826 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
SHIELDS, ADDA MAE WELL #: 1 RRCID -> 094848 COMPL. DATE 02/02/1971 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4604 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPARKLER (HANDY) 84922 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GRAYSON
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 288509 COMPL. DATE 07/24/1974 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 10003 - 10055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

STEWART (MARBLE FALLS) 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. 092480
SANDERS, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 120767 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4910 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 109611 COMPL. DATE 11/26/1983 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4900 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1080	#	391	-0-	-689	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
12	1116	#	324	-0-	-792	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
01	837	#	327	-0-	-510	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
02	756	#	267	-0-	-489	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	837	#	229	-0-	-608	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	241	-0-	-149	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

STEWARTON, S. (CONGL) 86111 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
MARY-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 103418 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5320 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	2			N	-0-					43
12	341	N	130	-0-	-211	-0-	130	2			N	-0-					43
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43
02	252	N	126	-0-	-126	-0-	126	2			N	-0-					43
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					43
*04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-	43	1			-0-

STONEBURG, SW. (MISSISSIPPIAN) 86331 250 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WT FITTS OPERATING 101837
COGDELL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 299376 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	92	-0-	92 B	92	92	3			N	-0-					86
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	92					N	-0-					86

STRAHAN (ELLENBURGER) 86441 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 4 RRCID -> 158682 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4842 PERF. 4742 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					49
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					49
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	195	3	3	9	N	3					52
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					52
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					52
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					52

STRAHAN (STRAWN) 86441 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
EATHERLY-BETHESDA LTD WELL #: 1 RRCID -> 094083 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 3364 - 3370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAHAN (STRAWN,OIL) 86441 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
TARGO OIL & GAS, INC. 836095
SHANAFELT, S. C. WELL #: 1 RRCID -> 102567 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3322 - 3336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2025

STRAWN (MARBLE FALLS 3770) 86585 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RIO BRAVO PRODUCTION, LLC 100759
WOODHOUSE WELL #: 3 RRCID -> 131267 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRY-TEX PARTNERS, LLC 101354
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACER OPERATING, INC. 863965
TYLER WELL #: 1 RRCID -> 280798 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4246 PERF. 3930 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					154
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					154
01	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					154
02	140	N	1	-0-	-139	-0-	1	2			N	-0-					154
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					154
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					154

SUNSET (CONGLOMERATE) 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
HARTSELL-TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 155670 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 6065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					176
12	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					176
01	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					176
02	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					176
03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	75	3	2	9	N	2					178
*04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					178

SUNSET (CONGLOMERATE) //CONT.// 87223 375 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 253471 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5988 - 5994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUSHAN(BEND CONGL. 5975) 87367 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
SLAUGHTER, C.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 132811 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					86
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					86
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					86
02	280	N	192	-0-	-88	-0-	192	3			N	-0-					86
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					86
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					86

SWAN (MISSISSIPPIAN) 87465 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HALSELL RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 291709 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4878 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
BKM PRODUCTION 072533
MCMILLAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072776 COMPL. DATE 03/08/1977 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	990	#	922	-0-	-68	-0-	916	3	6	9	N	5					111
12	1023	#	968	-0-	-55	-0-	965	3	3	9	N	3					114
01	1023	#	924	-0-	-99	-0-	921	3	3	9	N	3					117
02	924	#	634	-0-	-290	-0-	631	3	3	9	N	3					120
03	961	#	580	-0-	-381	-0-	577	3	3	9	N	3					123
04	930	#	639	-0-	-291	-0-	636	3	3	9	N	3					126

SMITH-HAMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076053 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 6747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1890		1830	-0-	-60	229	1830	3			N	-0-					161
12	1953		1928	-0-	-25	204	1928	3			N	-0-					161
01	1953		1840	-0-	-113	91	1840	3			N	-0-					161
02	1764		1263	-0-	-501	-0-	1263	3			N	-0-					161
03	1953		1154	-0-	-799	-0-	1154	3			N	-0-					161
04	1860	#	1274	-0-	-586	-0-	1274	3			N	-0-					161

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP BLACKJACK THICKET WELL #: 2 RRCID -> 290746 COMPL. DATE 12/28/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4840 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
DUNLAP, JOHNNY WELL #: 1 RRCID -> 290727 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4027 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	213	2	29	9	N	26	52	1			6
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	220	2	12	9	N	11					17
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	207	2	13	9	N	12					29
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	166	2	19	9	N	17	24	1	3	5	2
													17	8			
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	192	2	19	9	N	17					19
*04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	192	2	13	9	N	12					31

TTE (STRAWN) 88055 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PETEX 659782
WALKER WELL #: 2 RRCID -> 061657 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 3725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
01	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	632	N	632	-0-	-0- B	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0- B	-0-	757	2			N	-0-					-0-

TALLY (CONGL.) 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
DEWEBER, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 165996 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5982 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
12	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	#	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	#	155	-0-	-25	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 165997 COMPL. DATE 11/19/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5629 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TERESA (CONGLOMERATE) 88868 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 091368 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5198 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	3	N	-0-					-0-

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202740 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5064 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (CISCO) 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
COUFAL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 105537 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1450 - 1458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	23					N	NO RPT					-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (CISCO) //CONT.// 89215 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	13	1	48	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (TANNEHILL) 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 171920 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1446 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	3	N	-0-					-0-
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	25	1	94	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 177927 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1386 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 7 RRCID -> 181409 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 1430 PERF. 1380 - 1400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 4 RRCID -> 181751 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 1886 PERF. 1318 - 1608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 5 RRCID -> 197622 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 1410 - 1426

11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	19	1	123	3	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
03	155	N	44	-0-	-111	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 5 RRCID -> 199802 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 2061 PERF. 1510 - 1522

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 2 RRCID -> 201296 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1589 - 1596

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057988 COMPL. DATE 03/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, J. WELL #: 3 RRCID -> 060581 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067236 COMPL. DATE 06/27/1976 TOTAL DEPTH 1011 PERF. 910 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS, J. F. JR. WELL #: 3 RRCID -> 067238 COMPL. DATE 06/26/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 1 RRCID -> 067239 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 1019 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 121419 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 965 PERF. 854 - 868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 121522 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 866 - 928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157960 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 2354 PERF. 939 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 2 RRCID -> 160098 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 972 - 1008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 170301 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 933 - 937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 2 RRCID -> 171919 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 958 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 7 RRCID -> 172755 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 910 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	3	N	-0-					-0-
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	13	1	86	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 7 RRCID -> 172757 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 964 PERF. 848 - 882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172759 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 1006 PERF. 905 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 6 RRCID -> 172763 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 2174 PERF. 912 - 974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

KUEHN, WARD WELL #: 8 RRCID -> 173611 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1055 PERF. 902 - 936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	3	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 2 RRCID -> 174188 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 986 PERF. 866 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 174686 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 934 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN, WARD WELL #: 6 RRCID -> 174687 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 985 PERF. 874 - 952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 1 RRCID -> 175461 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 2416 PERF. 892 - 942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN-THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 177466 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 844 - 894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	15	1	53	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 1 RRCID -> 177467 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 945 PERF. 861 - 945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BURSEY WELL #: 1 RRCID -> 177469 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 955 PERF. 907 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177470 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 1980 PERF. 911 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	18	1	71	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 4 RRCID -> 177945 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 961 - 987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

PAIGE WELL #: 1 RRCID -> 179351 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 857 - 914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	N	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 1 RRCID -> 179368 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 1560 PERF. 958 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 179369 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 1215 PERF. 970 - 1015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE, S. V. WELL #: 4 RRCID -> 180513 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 868 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 3 RRCID -> 180754 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
03	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 180756 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 852 - 900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 3 RRCID -> 181410 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 1008 PERF. 942 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 3 RRCID -> 182854 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 976 PERF. 859 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 2 RRCID -> 182942 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 860 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 3 RRCID -> 191913 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 890 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 191914 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 1079 PERF. 962 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 191915 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1080 PERF. 972 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191917 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1038 PERF. 884 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191918 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1095 PERF. 916 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191919 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 951 - 1003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 3 RRCID -> 192650 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 1094 PERF. 981 - 991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 4 RRCID -> 192651 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 996 - 1002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-HAMMONDS WELL #: 5 RRCID -> 192652 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 996 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE, S. V. WELL #: 1 RRCID -> 193905 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 879 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 193906 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 1015 PERF. 885 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 9 RRCID -> 193907 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 1023 PERF. 903 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 6 RRCID -> 194033 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 1088 PERF. 970 - 1013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194034 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 1084 PERF. 970 - 1016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194272 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 889 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	3	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATTHEWS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 194273 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 1786 PERF. 880 - 927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 10 RRCID -> 194274 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1661 - 1742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 4 RRCID -> 194286 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 1830 PERF. 916 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 8 RRCID -> 197624 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 856 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 3C RRCID -> 197692 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 862 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	10	N	8	-0-	-2	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	19	1	72	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 14 RRCID -> 201993 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 4 RRCID -> 202156 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 882 - 939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 8 RRCID -> 213574 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 890 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 9 RRCID -> 213576 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 863 - 906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	27	1	102	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 9 RRCID -> 213577 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 902 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	13	N	11	-0-	-2	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 17 RRCID -> 213578 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 918 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 11 RRCID -> 213580 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 870 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 4 RRCID -> 214637 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1031 PERF. 870 - 913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	N	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	9	1	55	3	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSTON "A" WELL #: 2 RRCID -> 214638 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1096 PERF. 840 - 889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 5 RRCID -> 214639 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 854 - 901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	9	N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
COOPER WELL #: 6 RRCID -> 214640 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 874 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 9 RRCID -> 214641 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 862 - 914

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	40	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 11 RRCID -> 214642 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 1120 PERF. 870 - 916

11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 6 RRCID -> 214643 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 856 - 918

11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	62	N	15	-0-	-47	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 8 RRCID -> 214644 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 870 - 920

11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 7 RRCID -> 214645 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 906 - 950

11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 18 RRCID -> 214646 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 1121 PERF. 866 - 918

11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	7	1	45	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
GAMBLE WELL #: 10 RRCID -> 215187 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 1098 PERF. 869 - 911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 20 RRCID -> 228932 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1053 PERF. 922 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	15	N	9	-0-	-6	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 19 RRCID -> 228933 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 1052 PERF. 904 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	11	1	41	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 228934 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1026 PERF. 912 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 7 RRCID -> 228935 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 884 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 6 RRCID -> 228936 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 896 - 958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

KUEHN WELL #: 11 RRCID -> 228937 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1089 PERF. 928 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228938 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 1057 PERF. 914 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 11 RRCID -> 228939 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 920 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 10 RRCID -> 228941 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 1028 PERF. 902 - 954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	3	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS WELL #: 5 RRCID -> 228943 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 868 - 924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 229739 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 1024 PERF. 870 - 918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
04	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	N	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	N	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	18	1	117	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	6	1	21	3	N	-0-					-0-
04	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS WELL #: 2 RRCID -> 229778 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 938 - 986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	3	N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GAMBLE WELL #: 12 RRCID -> 229780 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 883 - 933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAY WELL #: 2 RRCID -> 229793 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
MATUS, JOHN JR. WELL #: 5 RRCID -> 229997 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 1065 PERF. 920 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	10	1	34	3	N	-0-					-0-
12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	9	1	56	3	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229998 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 930 - 978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	3	N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230000 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1059 PERF. 912 - 960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	9	1	31	3	N	-0-					-0-
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	46	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 13 RRCID -> 230001 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 926 - 970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	4	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230002 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 926 - 973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	10	1	62	3	N	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DURRETT WELL #: 12 RRCID -> 230003 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 933 - 985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
04	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230004 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 916 - 967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	3	N	-0-					-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	9	1	34	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
BACCUS WELL #: 1 RRCID -> 230005 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 1060 PERF. 866 - 920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ABSTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 230006 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 1072 PERF. 855 - 908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5	1	17	3	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
04	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 245540 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 1049 PERF. 896 - 966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
04	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER WELL #: 7 RRCID -> 245949 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1402 - 1408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
01	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

THALIA, N. (CANYON) 89217 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS "C" WELL #: 6 RRCID -> 109474 COMPL. DATE 05/29/1982 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 0 - 1820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
KING WELL #: 1 RRCID -> 102572 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4152 - 4172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	186	2	20	9	N	18					85
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	296	2	25	9	N	23					108
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	254	2	22	9	N	20					128
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	265	2	17	9	N	15					143
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16					159
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					159

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 102800 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4637 PERF. 4176 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	2	3	9	N	3					105
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2					107
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	508	2	3	9	N	3					110
*02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	450	3	3	9	N	3					113
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	511	2	4	9	N	4					117
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

THORN (HANDY K-2) 89556 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
BLS PRODUCTION CO., INC. 076385
THORN, J. B. WELL #: 1LT RRCID -> 282589 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 5244 PERF. 4304 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	2	1	9	Y	1					48
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	2	2	9	Y	2					50
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	126	2	2	9	Y	2					52
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			Y	-0-					52
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					52
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					52

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
BAILEY, ELBERT WELL #: 3 RRCID -> 284611 COMPL. DATE 05/07/1963 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4460 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
01	310	N	69	-0-	-241	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
MYERS, H. E. WELL #: 6 RRCID -> 138621 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4420 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 18X RRCID -> 219711 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4066 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	#	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					15
12	124	#	55	-0-	-69	-0-	55	2			N	-0-					15
01	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					15
02	84	#	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					15
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					15
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
03	14B2	EXT	384	-0-	384	384	384	3			N	-0-					50
04	14B2	EXT	344	-0-	344	728	344	3			N	-0-					50

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TIPTON (ATOKA CONGL,GAS) 90218 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
TIPTON, RALPH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097022 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5446 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					13
12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					13
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					13
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					13
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					13
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					13

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (MARBLE FALLS LIME) 91410 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 1 RRCID -> 128266 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4444 - 4448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAUGHAN (MARBLE FALLS) 93260 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 095373 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 4039 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					132
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					132
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					132
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					132
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					132
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					132

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					77
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					77
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					77
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					77
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					77

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	109	-0-	-71	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	186	#	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	186	#	96	-0-	-90	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	168	#	114	-0-	-54	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	762	3	2	9	N	2					148
12	682	#	677	-0-	-5	-0-	675	3	2	9	N	2					150
01	815	R	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	N	3					153
02	616	#	575	-0-	-41	-0-	571	3	4	9	N	4					157
03	682	#	659	-0-	-23	-0-	656	3	3	9	N	3					160
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	744	3	1	9	N	1					161

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS PARTNERSHIP 369057
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W.R. RICHARDS (MBLE. FALS.CONGL) 94412 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RICHARDS, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 021585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5130 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	2			N	-0-					17
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					17
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					17
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					17
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					17
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					17

WADLEY (CONGL) 94524 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
J.J. ENERGY COMPANY 427710
SIDNEY MOUNTAIN WELL #: 1 RRCID -> 127795 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4129 - 4145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2023 - WELL PLUGGED 11/08/23

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: MONTAGUE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WALES WELL #: 3 RRCID -> 078024 COMPL. DATE 05/27/1962 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6550 - 6570

11	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	248	-0-	-0-	B	-0-	248	1		N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	B	-0-	240	1		N	-0-					-0-

WASOFF (CONGLOMERATE 5400) 95383 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
LONG, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 199317 COMPL. DATE 02/13/1961 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5387 - 5686

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	49	-0-	49		49	49	2		N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	72	-0-	72		121	72	2		N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	61	-0-	61		182	61	2		N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	99	-0-	99		281	99	2		N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	91	-0-	91		372	91	2		N	-0-					-0-

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
VIEJO SERVICES, LLC 885566
MCCLUSKEY WELL #: 22 RRCID -> 109396 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 3281 - 3299

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2025

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
LEWIS, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 070446 COMPL. DATE 02/20/1977 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5613 - 5760

11	780	#	776	-0-	-4		-0-	776	2		N	-0-					75
12	807	R	807	-0-	-0-		-0-	807	2		N	-0-					75
01	775	#	286	-0-	-489		-0-	286	2		N	-0-	75	7			-0-
02	770	R	770	-0-	-0-		-0-	770	2		N	-0-					-0-
03	818	R	818	-0-	-0-		-0-	818	2		N	-0-					-0-
04	781	R	781	-0-	-0-		-0-	781	2		N	-0-					-0-

WEILER (MARBLE FALLS) //CONT.// 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
TREE OPERATING, LLC 867559
MORRIS, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 142207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5789 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-

MORRIS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 142209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5861 PERF. 5805 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	#	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	#	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 1 RRCID -> 218040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5585 - 5757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	323	R	323	-0-	-0-	-0-	315	3	8	9	N	7					55
12	317	R	317	-0-	-0-	-0-	304	3	13	9	N	12					67
01	212	R	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	N	23					90
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	211	3	24	9	N	22					112
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	299	3	33	9	N	30					142
04	269	R	269	-0-	-0-	-0-	260	3	9	9	N	8					150

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 7 RRCID -> 282825 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5162 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 14 RRCID -> 283317 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5068 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WES-MOR (CONGL) 96394 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ANTLE OPERATING, INC. 026646
RIDER, ELSIE WELL #: 3 RRCID -> 057429 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					171
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					171
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					171
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					171
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					171
*04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					171

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA ENERGY LLC 101705
HAUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115871 COMPL. DATE 01/01/1985 TOTAL DEPTH 11183 PERF.10796 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HAUN WELL #: 1A RRCID -> 246501 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 13541 PERF.10883 - 10900

11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

GRAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256742 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10178 - 10193

11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1215	2	6	9	N	5					167
12	1488	N	1197	-0-	-291	-0-	1189	2	8	9	N	7					174
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					174
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					174
03	1209	N	552	-0-	-657	-0-	552	2			N	-0-					174
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2347	2	14	9	N	13					187

MAYO WELL #: 1B RRCID -> 288529 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11152 - 11164

11	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					136
12	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					136
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					136
02	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					136
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					136
04	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					136

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
WHITSITT WELL #: 1 RRCID -> 191538 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 4922 PERF. 4902 - 4922

11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					112
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					112
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					112
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					112
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					112
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					112

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
COOPER OIL & GAS, LLC 175118
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: RRCID -> 274408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8404 - 12515

11	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	3170						N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) //CONT.// 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 5688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC //CONT.// 072504
USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
12	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-

A J MYERS PROD. LLC 102744
STEWART E WELL #: 1 RRCID -> 288609 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4420 - 4433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					56
12	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					56
01	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					56
02	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					56
03	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					56
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					56

DWP OIL & GAS 237007
MCGEE, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 110296 COMPL. DATE 03/17/1975 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5734 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	351	R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
01	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	140	#	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HODGES, JAMES AARON 390833
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	#	296	-0-	-4	-0-	292	3	4	9	N	4					33
12	341	#	321	-0-	-20	-0-	318	3	3	9	N	3					36
01	358	R	358	-0-	-0-	-0-	355	3	3	9	N	3					39
02	377	R	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					42
03	310	#	58	-0-	-252	-0-	58	3			N	-0-					42
04	330	#	266	-0-	-64	-0-	264	3	2	9	N	2					44

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
01	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	56	#	11	-0-	-45	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	62	#	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-

RHYNE, J.V. 706379
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

11	116	R	116	-0-	-0-	-0-	99	3	17	9	Y	15					36
12	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					36
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	66	3	8	9	Y	7					43
02	84	#	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-					43
03	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					43
04	90	#	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					43

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE

BKV BARNETT, LLC 072504

REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 14 RRCID -> 256491 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 4702 - 4942

11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

DWP OIL & GAS 237007

BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 123242 COMPL. DATE 11/10/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5785 - 5792

11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					18
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					18
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					18
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					18
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					18
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					18

HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	334	-0-	-162	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	133	-0-	-270	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

STEWART, MARY F. WELL #: 2 RRCID -> 203391 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3413 - 3639

11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	47522						Y	NO RPT					-0-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					20
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					20
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					20
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					20
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					20
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					20

WISE-KENT (STRAWN REEF) 98260 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BKV BARNETT, LLC 072504
JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 6 RRCID -> 121736 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3926 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 147862 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4104 - 4168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 163500 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4286 - 5825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 4 RRCID -> 169857 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4440 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

TEXXOL OPERATING COMPANY, INC. 850964
COX, PEARL WELL #: 1 U RRCID -> 021686 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3809 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	1006	-0-	1006	-0-	1006	3			Y	-0-					25
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1011	3	1	9	Y	1					26
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1008	3	2	9	Y	2					28
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	873	3	2	9	Y	2					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	N	1039	-0-	1039	-0-	1013	3	26	9	Y	24					196
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1492	3	25	9	Y	23	177	1			42
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1549	3	6	9	Y	5					47
*02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1387	3	7	9	Y	6					53
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

		ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

KROH OPERATING LLC 478245
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 5232

		ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

		ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
KROH OPERATING LLC //CONT.// 478245
LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			Y	-0-					7
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					7
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					7
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					7
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					7
04	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			Y	-0-					7

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DELONG, HORACE 213146
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					58
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					58
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					58
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					58
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
04	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					58

WOLFE (CONGLOMERATE) 98415 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CLAYTON, C. J. WELL #: 1 RRCID -> 021694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4856 - 4862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODKIRK (CONGL 4950) 98535 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
L-RENO OIL AND GAS LLC 102533
GOWAN, H. R. WELL #: 2 RRCID -> 148248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4637 - 4647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					63
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					63
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					63
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					63
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					63
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					63

WORKS (CONGLOMERATE) 98782 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STONE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 102460 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 5776 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
WORSHAM STEED UNIT WELL #: 2SE RRCID -> 290636 COMPL. DATE 03/21/2021 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4706 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: 10CR RRCID -> 290699 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4621 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 06/01/2024 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 05/22/2024 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4625 - 4660

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 46 RRCID -> 226675 COMPL. DATE 05/18/2024 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 4596 - 4632

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 68 RRCID -> 231916 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4552 - 4626

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 57 RRCID -> 231917 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4566 - 4596

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 55 RRCID -> 231918 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4579 - 4612

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 53 RRCID -> 231920 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4592 - 4620

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 52 RRCID -> 231921 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 51 RRCID -> 231922 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4578 - 4602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 67 RRCID -> 231924 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 4772 PERF. 4568 - 4622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 66 RRCID -> 231925 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4582 - 4666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 65 RRCID -> 231926 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4574 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 64 RRCID -> 231927 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4597 - 4643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 63 RRCID -> 231929 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4576 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 62 RRCID -> 231932 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 4613 - 4629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 60 RRCID -> 231934 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4588 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 59 RRCID -> 231935 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4577 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 56 RRCID -> 231936 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4570 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 245143 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 4785 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 3 RRCID -> 245151 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4600 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 71 RRCID -> 259367 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4579 - 4595

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 2 RRCID -> 283994 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4468 - 4522

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 12 RRCID -> 283996 COMPL. DATE 07/22/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4554 - 4570

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 11 RRCID -> 283997 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4537 - 4547

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3A RRCID -> 283998 COMPL. DATE 05/12/2024 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4538 - 4574

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26 RRCID -> 284000 COMPL. DATE 10/23/1981 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4586 - 4606

11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM-STEED //CONT.// 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC //CONT.// 942345
WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 3B RRCID -> 284002 COMPL. DATE 11/21/1981 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4560 - 4596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 26A RRCID -> 284005 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 4657 PERF. 4577 - 4597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 14 RRCID -> 284021 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4508 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 4D RRCID -> 284163 COMPL. DATE 03/19/1986 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4517 - 4558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 1 RRCID -> 284493 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4514 - 4557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-STEED, S. (5300) 98855 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
OXENERGY INCORPORATED 630140
TILLERY, F. P. WELL #: 1 RRCID -> 278508 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5310 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					52
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					52
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					52
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					52
03	186 N	78	-0-	-108	-0-	78	3			N	-0-					52
04	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					52

WORTHINGTON 98890 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
A J MYERS PROD. LLC 102744
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					31

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
LC OPERATING, LLC 491548
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					12
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					12
01	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					12
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					12
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					12
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ROGERS "B" WELL #: 1B RRCID -> 164507 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3122 - 3132

11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

AKERS, B. F. 009430
AKERS, ALMA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 271214 COMPL. DATE 01/27/1969 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4089 - 4094

11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.O.L.D. OIL AND GAS, LLC 014804
JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 5 RRCID -> 122667 COMPL. DATE 02/01/1970 TOTAL DEPTH 4697 PERF. 4200 - 4210

11	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	609	R	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
WOMACK "A" WELL #: 8 RRCID -> 283798 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 3810 - 3814

11	690	#	686	-0-	-4	-0-	686	2			N	-0-					-0-
12	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
01	713	#	428	-0-	-285	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	644	#	501	-0-	-143	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*04	702	R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BARNETT ENERGY, INC. 051290

HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		27	-0-	27	27	27	3			Y	-0-					-0-
12	54	R	27	-0-	-27	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ G-10		22	-0-	22	22	22	3			Y	-0-					-0-
12	44	R	22	-0-	-22	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
01	29	R	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

ERWIN OPERATING 100175

ROSE, GLENDON WELL #: 1 RRCID -> 261812 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 4353 PERF. 2970 - 3208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	103	R	103	-0-	-0-	-0-	97	2	6	9	N	5					101
12	31	#	29	-0-	-2	-0-	23	2	6	9	N	5					106
01	31	#	24	-0-	-7	-0-	18	2	6	9	N	5					111
02	28	#	56	-0-	28	-0-	50	2	6	9	N	5					116
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	24	2	6	9	N	5					121
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					121

J RANGER OIL & GAS, LLC 100854

KURK, PEARL T. WELL #: 21 RRCID -> 267585 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4068 - 4086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	597	R	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	630	R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
01	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	#	387	-0-	-173	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	620	#	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	#	42	-0-	-558	-0-	42	3			N	-0-					-0-

BULWARK OIL & GAS, LLC 102061

SHEPARD, BOBBY JOE WELL #: 3 RRCID -> 143076 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4161 - 4280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2024

CARY OIL & GAS, INC 138872

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 294142 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2994 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14	R	14	-0-	-0-	-0-	12	2	2	9	N	2					42
12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					44
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
02	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	2					48
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					50
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	2					52

ELTON WELL #: 1 RRCID -> 294313 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 3328 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	600	#	594	-0-	-6	-0-	590	2	4	9	N	4					169
12	665	R	665	-0-	-0-	-0-	619	2	46	9	N	42	169	1			42
01	624	R	624	-0-	-0-	-0-	607	2	17	9	N	15					57
02	560	#	553	-0-	-7	-0-	536	2	17	9	N	15					72
03	620	#	606	-0-	-14	-0-	592	2	14	9	N	13					85
04	600	#	538	-0-	-62	-0-	528	2	10	9	N	9					94

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942

HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
01	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	90	#	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-

MORRISON-FEE WELL #: 2 RRCID -> 259866 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 2064 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	#	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	62	#	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	56	#	27	-0-	-29	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					-0-

GERRY-MAC OIL, INC. 302025

BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

ALLAR 1723 "A" WELL #: 1 RRCID -> 219509 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					89
12	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					89
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					89
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					89
03	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					89
04	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					89

KRAMER OPERATING, LLC 476586

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
12	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					122
01	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					122
02	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					122
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					122
04	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					122

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	180	#	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
12	186	#	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
01	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER OPERATING, LLC //CONT.// 476586
KRAMER E WELL #: 1 RRCID -> 283844 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 3710 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON PROPERTIES -E- WELL #: 6 RRCID -> 287582 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4070 - 4082

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	165	1			28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					78
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					99
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					104
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					115

HARTY WELL #: 3 RRCID -> 287750 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 4658 PERF. 3829 - 3834

11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					131

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017

PERRY OPERATING INC. 656847
BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 1E RRCID -> 288658 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4128 - 4148

11	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
12	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	#	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-

R.J. RILEY OPERATING, LLC 687181
MCWILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 282595 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2989 - 3076

11	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					111
12	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					111
01	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					111
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					111
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					111
04	240	#	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					111

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

RYAN, JOSEPH G. 739833
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					82
12	145	R	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					82
01	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					82
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					82
03	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					82
*04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					82

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KISSINGER WELL #: 2 RRCID -> 195737 COMPL. DATE 09/20/1980 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4090

11	863	R	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	Y	4					17
12	834	R	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	Y	5	17	1			5
01	793	R	793	-0-	-0-	-0-	789	3	4	9	Y	4					9
02	896	#	724	-0-	-172	-0-	720	3	4	9	Y	4					13
03	992	#	801	-0-	-191	-0-	797	3	4	9	Y	4					17
04	870	#	787	-0-	-83	-0-	783	3	4	9	Y	4	17	1			4

SAFARI RESOURCES, LLC 743194
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 287318 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3860 - 3866

11	1200	#	1118	-0-	-82	-0-	1022	2	96	9	N	87					154
12	1240	#	1023	-0-	-217	-0-	932	2	91	9	N	83	163	1			74
01	1209	#	1003	-0-	-206	-0-	914	2	89	9	N	81	74	1			81
02	1120	#	1083	-0-	-37	-0-	995	2	88	9	N	80	117	1			44
03	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1156	2	109	9	N	99					143
04	1190	R	1190	-0-	-0-	-0-	1091	2	99	9	N	90	172	1			61

TAYLOR, BETTIE WELL #: 1 RRCID -> 288508 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 4667 PERF. 4242 - 4250

*05	1798		2447	-0-	649	6128	2447	2			Y	-0-					-0-
*06	1740		2217	-0-	477	6605	2217	2			Y	-0-					-0-
*07	1798		2481	-0-	683	7288	2481	2			Y	-0-					-0-
*08	1798		2511	-0-	713	8001	2511	2			Y	-0-					-0-
*09	1740		2348	-0-	608	8609	2348	2			Y	-0-					-0-
*10	1798		2539	-0-	741	9350	2539	2			Y	-0-					-0-
*11	1740		2463	-0-	723	10073	2463	2			Y	-0-					-0-
*12	1798		2560	-0-	762	10835	2560	2			Y	-0-					-0-
*01	1798		2485	-0-	687	11522	2485	2			Y	-0-					-0-
*02	1624		2320	-0-	696	12218	2320	2			Y	-0-					-0-
03	1798		2574	-0-	776	12994	2574	2			Y	-0-					-0-
04	1740		2518	-0-	778	13772	2518	2			Y	-0-					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

11	816	R	816	-0-	-0-	-0-	248	3	568	9	N	516	516	1			21
12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	263	3	601	9	N	546	514	1			53
01	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					53
02	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					53
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	242	3	42	9	N	38					91
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	34					125

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
SCOTT, L. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 021718 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	212	2	2	9	N	2					56
12	279	N	232	-0-	-47	-0-	231	2	1	9	N	1					57
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	214	2	1	9	N	1					58
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					58
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					58
*04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					58

SLATER WELL #: RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015

BARNETT ENERGY, INC. 051290
JOHNSON, C. W. EST WELL #: 1 G RRCID -> 033568 COMPL. DATE 10/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4230 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					10
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					10
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					10
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	240	N	227	-0-	-13	-0-	218	2	9	9	N	8					55
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	215	2	10	9	N	9					64
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	223	2	9	9	N	8					72
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	193	2	9	9	N	8					80
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	N	11					91
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	196	2	10	9	N	9					100

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BENNETT RESOURCES, INC. 065320

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					106
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					106
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					106

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					11
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					11
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					11
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	2			Y	-0-					11
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					11
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					11

DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 147840 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 4386 PERF. 3155 - 3163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-					-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
01	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	895	-0-	-275	-0-	895	3			N	-0-					-0-

LOVING RANCH WELL #: 7 RRCID -> 298551 COMPL. DATE 10/04/2024 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 4571 - 4577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		1349	-0-	1349	1349	1349	2			N	-0-					-0-
12	0		427	-0-	427	1776	427	2			N	-0-					-0-
01	2883		1107	-0-	-1776	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	2100		1033	-0-	-1067	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
03	2325		1120	-0-	-1205	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	1009	-0-	-1241	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

GAGO, INC. 100117

BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1					188
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					189
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	777	2	1	9	N	1					190
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	698	2	1	9	N	1					191
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	745	2	1	9	N	1					192
04	720	N	296	-0-	-424	-0-	295	2	1	9	N	1					193

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

ERWIN OPERATING 100175
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					77
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					77
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					77
*02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					77
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					77
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2013

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

11	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					17
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					17
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					17
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					17
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					17
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					17

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

*08	134	R	45	-0-	-89	-0-	2	1	43	9	Y	39					47
*09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	9	Y	80	122	1			5
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					7
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					10
01	197	R	197	-0-	-0-	-0-	2	1	195	9	Y	177	175	1			12
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SLATER WELL #: 6 RRCID -> 119142 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3804 - 3814

*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 265834 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4140 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					41
*09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					41
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					41
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					41
12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					41
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					41
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-					41
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					41
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	260	3	160	9	N	145	177	1			9

G. A. HAWKINS OPERATING, LLC 291942
HEROY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 045165 COMPL. DATE 10/15/1968 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 2066 - 2076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	110	2			N	-0-					-0-

HAWKINS WELL #: 1 RRCID -> 072981 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					156
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					156
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	2			N	-0-					156
02	784	N	224	-0-	-560	-0-	224	2			N	-0-					156
03	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2			N	-0-					156
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	388	2			N	-0-					156

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					57
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					57
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					57
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					57
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					57
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					57

GANNETT OPERATING LLC 293813
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991
ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					62
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					62
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					62
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	79	2			N	-0-					62
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					62
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					62

ITX CORPORATION 427179
GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

KEATING ENERGY, INC. 453142
MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					80
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	436	2	11	9	N	10					90
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	577	2	11	9	N	10					100
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	N	7					107
03	434	N	27	-0-	-407	-0-	17	2	10	9	N	9					116
04	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	2			N	-0-					116

KROH OPERATING LLC 478245
FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
KURK,WILLIAM WELL #: 30 RRCID -> 095979 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 4170 PERF. 4058 - 4072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	151	-0-	-73	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

MASH OILFIELD SERVICES, LP 531373
GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH TEXAS PLUGGING, LLC 614284
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PERRY OPERATING INC. 656847
DEATS, P. K. "B" WELL #: 1 RRCID -> 130082 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2279 PERF. 882 - 886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
03	961	N	909	-0-	-52	-0-	909	2			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	25	-0-	-275	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/1995

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

PITCOCK, INC. 665870

AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-

RAINWATER, JOHN 689110

GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					55
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					55
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					55
*03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					55
*04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					55

RANGER OPERATING CO. 691776

HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					5
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					5
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					5
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					5
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					5
04	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					5

SLATER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112907 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 3831 - 3894

11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					14
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					14
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					14
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					14

PHILLIPS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 136235 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 1946 - 1954

11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

RAY HERRING OPERATING CO., LLC 695232
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 219324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4290 PERF. 4168 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					70
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					70
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					70
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					70
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					70
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					204
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					204
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					204
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					204
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					204
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1					205

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					218
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					218
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					218
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					218
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					218
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	2	1	9	N	1					219

SEATTLE'S BEST CONSULTING LLC 762485
ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	820	3	65	9	N	59					107
12	744	N	478	-0-	-266	-0-	449	3	29	9	N	26					133
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	804	3	50	9	N	45					178
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	659	3	56	9	N	51	182	1			47
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	818	3	61	9	N	55					102
04	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					102

SKY RESOURCES, INC. 786408
YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. 824339
KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	750	N	740	-0-	-10	-0-	728	2	12	9	N	11	9	8			36
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	712	2	10	9	N	9	7	8			38
01	682	N	443	-0-	-239	-0-	421	2	22	9	N	20	3	8			55
02	700	N	691	-0-	-9	-0-	677	2	14	9	N	13	13	8			55
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	678	2	11	9	N	10	10	8			55
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	612	2	13	9	N	12	12	8			55

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					122
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					122
01	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					122
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	2			N	-0-					122
03	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					122
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					122

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					119
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

MCKINLEY UNIT WELL #: 1A RRCID -> 166032 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 4431 PERF. 4023 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM ESTATE 1112 WELL #: 1 RRCID -> 256545 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4192 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	469	2	210	9	N	191	152	1			80
12	744	N	682	-0-	-62	-0-	462	2	220	9	N	200	173	1	3	8	104
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	451	2	208	9	N	189	182	1			111
02	644	N	464	-0-	-180	-0-	337	2	127	9	N	115	170	1			56
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	495	2	193	9	N	175	175	1			56
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	455	2	168	9	N	153	164	1	3	8	42

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	563	2	246	9	N	224	159	1	1	8	207
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					207
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	454	2	15	9	N	14	179	1			42
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	457	2	61	9	N	55					97
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	524	2	250	9	N	227	157	1			167
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					167

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1102	2	6	9	N	5					150
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	971	2	10	9	N	9					159
01	837	N	454	-0-	-383	-0-	450	2	4	9	N	4	2	8			161
02	868	N	858	-0-	-10	-0-	846	2	12	9	N	11					172
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	N	7	4	8			175
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	815	2	15	9	N	14					189

GRAHAM ESTATE 1178 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285054 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 4389 PERF. 4380 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	97	2	79	9	N	72					241
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	81	2	183	9	N	166	2	8			405
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	235	2	485	9	N	441	696	1	1	8	149
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	193	2	352	9	N	320	360	1			109
03	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	531	2	1046	9	N	951	710	1			350
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	533	2	607	9	N	552	669	1			233

STOVALL, TROY 824450
PEAVY-HEIGHTEN WELL #: 3 RRCID -> 121850 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4326 - 4329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SHALLOW OIL & GAS, LLC 848047
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					9
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					9
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					9
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	2			N	-0-					9
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					9
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					5
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					5
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					5
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					5
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					5
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
NORRED WELL #: 1 RRCID -> 104952 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 3820 - 3828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/08/2025

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	115	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2024

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOFFERS WELL #: 17 RRCID -> 290272 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 4147 PERF. 3010 - 3016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

5 G RESOURCES, LLC 953465
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 U RRCID -> 121738 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4053 - 4057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W(CADDO CONGL. LO A1,N) 99514 249 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLARK, HINDS WELL #: 1 U RRCID -> 224908 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5759 - 5875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2025

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B) 99514 332 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER, C. F. "B" WELL #: 3 RRCID -> 105539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5769 - 5777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	577					N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2428	3	44	9	N	40					108
12	2232	R	2232	-0-	-0-	-0-	2138	3	94	9	N	85	179	1			14
01	2161	R	2161	-0-	-0-	-0-	2081	3	80	9	N	73					87
02	1638	R	1638	-0-	-0-	-0-	1525	3	113	9	N	103	180	1			10
03	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			N	-0-					10
04	1869	R	1869	-0-	-0-	-0-	1830	3	39	9	N	35					45

KIBLER, C. F. ''B'' WELL #: 4 RRCID -> 296712 COMPL. DATE 11/01/2021 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	2760	#	2580	-0-	-180	-0-	2540	3	40	9	N	36					129
12	2790	#	2741	-0-	-49	-0-	2696	3	45	9	N	41					170
01	2790	#	2698	-0-	-92	-0-	2632	3	66	9	N	60	172	1			58
02	2492	#	2292	-0-	-200	-0-	2262	3	30	9	N	27					85
03	2728	#	2719	-0-	-9	-0-	2690	3	29	9	N	26					111
04	2640	#	2300	-0-	-340	-0-	2269	3	31	9	N	28					139

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 2 RRCID -> 100621 COMPL. DATE 01/28/1986 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5823 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
03	12	#	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	14	#	11	-0-	-3	-0-	11	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO D) //CONT.// 99514 581 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SYNERGY OPERATING CO., LLC //CONT.// 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 5945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	#	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	11	#	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	13	#	9	-0-	-4	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO F) 99514 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 L RRCID -> 194984 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SAGE OIL AND GAS, LLC 743222
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114